



Relatório de Resultados 2023

Lisboa, 29 de fevereiro

Transmission Aliança Line
Santa Catarina, Brazil



2023

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:	15
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia	18
Demonstração de Resultados & Anexos	
Demonstração de Resultados por Área de Negócio	22
Demonstração de Resultados por Trimestre	23
Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção	24
Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance	25
Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões	26
Desempenho da EDP em bolsa	27

Lisboa, 29 de fevereiro de 2024

Destaques



Dados-chave Operacionais	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW) Peso de Renováveis (1)	26.565 86%	26.187 79%	1% -	378 6p.p.
Produção (GWh) Peso de Renováveis (1)	56.395 87%	61.351 74%	-8% -	-4.956 13p.p.
Emissões específicas de âmbito 1 e 2 (gCO₂/kWh)	80	160	-50%	-80
Clientes fornecidos (mil contratos)	9.063	9.049	0%	+14
Clientes ligados (mil contratos)	11.758	11.583	2%	+175

O resultado líquido da EDP aumentou para €952m em 2023 suportado pela recuperação da produção hídrica em Portugal para níveis em linha com a média histórica (após a seca extrema de 2022), o aumento de resultados provenientes do Brasil, onde a EDP passou a deter 100% da sua subsidiária EDP Brasil, assim como os ganhos em transações de rotação de ativos renováveis em Espanha, Polónia e Brasil. O resultado líquido inclui €310M de perdas não recorrentes associadas a imparidades na central a carvão de Pecém, nos projetos eólicos na Colômbia e nas centrais de ciclo combinado em Portugal.

Neste período, a EDP reforçou o seu compromisso com a transição energética, ao alocar 96% do seu investimento total (90% em 10 mercados) a projetos de energias renováveis (4,4GW de capacidade renovável em construção) e ao desenvolvimento das redes de eletricidade em Portugal, Espanha e Brasil, alinhado com a taxonomia europeia. As energias renováveis representaram já 87% da produção total de eletricidade da EDP, contribuindo para a forte redução de emissões de CO₂ (scope 1 e 2) em 50% face a 2022.

Demonstração de Resultados (€ Milhões)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (6)	6.997	6.121	14%	+876
OPEX	(1.995)	(1.874)	-6%	-121
Outros custos operacionais (Líq.) (6)	(59)	38	-	-97
Custos Operacionais	(2.055)	(1.837)	-12%	-218
Joint Ventures e Associadas (2)	78	239	-68%	-162
EBITDA	5.020	4.524	11%	+496
EBIT	2.798	2.530	11%	+268
Resultados financeiros	(910)	(910)	0%	+0
Impostos correntes, diferidos e CESE (3)	557	450	24%	+107
Interesses não controláveis	379	491	-23%	-112
Resultado líquido (acionistas da EDP)	952	679	40%	+273

A EDP deu passos importantes na implementação da sua estratégia de saída do negócio de carvão até ao final de 2025, com: i) venda de 80% e opção de venda de 20% da central térmica de Pecém no Brasil, com análise da conversão para combustão de gás, hidrogénio ou biomassa; ii) parceria na central de Aboño em Espanha com decisão de investimento na conversão para gás; iii) pedido de autorização de encerramento das centrais a carvão de Soto 3 e Los Barrios em Espanha. Estas decisões permitirão que a produção de eletricidade a partir de carvão represente já menos de 1% da produção de eletricidade e receitas totais da EDP em 2024.

O EBITDA recorrente aumentou 11% para os €5.023M, impulsionado pela normalização da produção hídrica e dos custos de abastecimento de eletricidade e gás face a 2022, com impacto positivo na recuperação da margem integrada no mercado ibérico. O EBITDA do segmento eólico e solar baixou 15%, penalizado por recursos eólicos abaixo da média, atrasos na instalação de capacidade adicional e redução de preços de eletricidade em mercados grossistas europeus face aos níveis recorde registados em 2022. Por outro lado, os ganhos com rotação de ativos renováveis totalizaram €460M.

O EBITDA da atividade de redes de eletricidade em Portugal, Espanha e Brasil diminuiu ligeiramente face ao período homólogo para €1.501M. O EBITDA no Brasil aumentou €6M face a 2022 impulsionado por um forte aumento de 5% na procura.

Os custos financeiros líquidos mantiveram-se nos €910M, ainda que o custo médio da dívida tenha tido um aumento de 65 bps para os 5,0% impulsionado sobretudo pelo EUR e USD, mitigado pelo aumento em outras receitas financeiras. Excluindo a dívida denominada em Reais Brasileiros (12% da dívida consolidada), o custo médio da dívida foi de 3,4% em 2023 vs 2,7% em 2022. Em janeiro de 2024, a EDP anunciou a emissão de um instrumento de dívida verde de 750 milhões de euros com maturidade de 6,6 anos a um yield implícito de 3,6%.

Em dezembro de 2023 a dívida líquida totalizava €15,3 MM, refletindo a aceleração do investimento em renováveis e redes de eletricidade, bem como a aquisição dos minoritários da EDP Brasil (€1,1MM), compensados pelos €2MM de aumentos de capital da EDP e EDP Renováveis realizados no 1T23 e €2MM relativos ao encaixe com rotação de ativos, que inclui a desconsolidação de encaixe com de parcerias institucionais.

Dados-chave de Performance (€ Milhões)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
EBITDA recorrente (4)	5.023	4.522	11%	+501
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	3.545	3.027	17%	+518
Redes	1.501	1.504	-0%	-3
Outros	(22)	(9)	-151%	-14
Resultado líquido recorrente (4)	1.290	871	48%	+419

Dados-chave da Posição Financeira (€ Milhões)	Dec-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
Dívida líquida	15.319	13.223	16%	+2.097
Dívida líquida / EBITDA (x) (5)	3,3x	3,4x	-0%	0,0x
FFO / Dívida líquida	21%	20%	4%	1p.p.

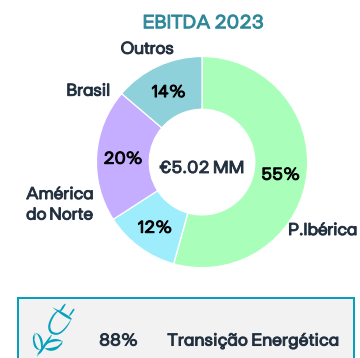
O Conselho de Administração Executivo irá propor à Assembleia Geral de Acionistas a distribuição de um dividendo relativo ao exercício de 2023, no valor de 0,195€ por ação, refletindo um payout ratio de 63% no resultado líquido da EDP, em linha com a política de dividendos estabelecida no plano estratégico 23-26.

(1) Inclui capacidade eólica, solar, hídrica e mini-hídrica; (2) Detalhes na pág. 26; (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)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23	4T YoY	
													Δ %	Δ Abs.
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	3.552	3.014	18%	+537	334	931	659	1.090	1.052	679	966	854	-22%	-235
Eólica & Solar	1.835	2.157	-15%	-323	394	582	507	675	448	306	672	408	-40%	-267
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia – Iberia	1.480	531	178%	+949	(139)	265	71	335	527	295	207	451	35%	+116
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia – Brasil	238	333	-29%	-95	80	83	86	84	78	79	86	(5)	-106%	-89
Outros	(1)	(7)	87%	+6	(1)	2	(4)	(5)	(1)	(2)	1	0	-104%	+5
Redes de Eletricidade	1.501	1.506	0%	-5	362	370	404	370	381	345	389	386	4%	+16
P. Ibérica	880	891	-1%	-11	219	227	226	220	214	215	220	231	5%	+11
Brasil	621	615	1%	+6	144	143	178	150	166	130	169	155	3%	+5
Outros	(32)	3	-	-36	13	(16)	(12)	19	(18)	15	10	(40)	-	-58
EBITDA consolidado	5.020	4.524	11%	+496	710	1.285	1.052	1.478	1.415	1.039	1.366	1.200	-19%	-278
- Ajustamentos (1)	(3)	1	-	-	-	-	-	1	0	(10)	(0)	7	-	+6
EBITDA Recorrente	5.023	4.522	11%	+501	710	1.285	1.052	1.477	1.415	1.049	1.366	1.193	-19%	-284



(1) Ajustamentos referentes a impactos one-offs descritos acima.

Rubricas de Resultados Abaixo do EBITDA



Resultados Abaixo do EBITDA (€ Milhões)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23	4T YoY	
										Δ %	Δ Abs.
EBITDA	5.020	4.524	11%	+496	1.478	1.415	1.039	1.366	1.200	-19%	-278
Provisões	31	15	115%	+17	5	2	19	0	10	124%	+6
Amortizações e imparidades exercício	2.191	1.979	11%	+212	770	424	536	428	802	4%	+32
EBIT	2.798	2.530	11%	+268	703	990	483	938	388	-45%	-315
Juros financeiros líquidos	(846)	(726)	-17%	-120	(199)	(218)	(178)	(206)	(245)	-23%	-47
Custos financeiros capitalizados	138	46	200%	+92	17	17	36	33	52	196%	+34
"Unwinding" de responsabilidades de longo prazo (1)	(214)	(210)	-2%	-4	(48)	(54)	(53)	(45)	(63)	-31%	-15
Diferenças de câmbio e derivados	(55)	(39)	-40%	-16	(86)	(17)	19	(18)	(39)	-	+48
Outros ganhos e perdas financeiros	68	19	255%	+49	(15)	11	20	17	20	-	+34
Resultados Financeiros	(910)	(910)	0%	+0	(330)	(260)	(156)	(219)	(275)	17%	+55
Resultados antes de impostos	1.888	1.620	17%	+268	373	730	327	719	112	-70%	-261
IRC e Impostos Diferidos	507	398	27%	+109	170	226	124	72	85	-50%	-85
<i>Taxa de imposto efetiva (%)</i>	<i>27%</i>	<i>25%</i>			<i>46%</i>	<i>31%</i>	<i>38%</i>	<i>10%</i>	<i>75%</i>		
Contribuição Extraordinária para o Sector Energético	49	52	-4%	-2	0	50	(1)	-	0	-99%	-0
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	379	491	-23%	-112	41	150	69	138	21	-49%	-20
Resultado Líquido atribuível a acionistas EDP	952	679	40%	+273	161	303	134	509	7	-96%	-155

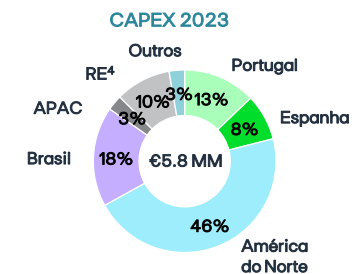
(1) Inclui "Unwinding" de responsabilidades de médio, longo prazo (parcerias institucionais nos EUA, IFRS-16, provisões para desmantelamento e descomissionamento de centrais, concessões) e juros sobre responsabilidades com fundo de pensões e cuidados médicos.

Atividade de Investimento



Invest. Operacional (€ Milhões)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Expansão	5.203	3.903	33%	+1.300
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	4.688	3.563	32%	+1.125
Redes de Eletricidade	515	340	51%	+175
Manutenção	645	656	-2%	-10
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	183	158	16%	+26
Redes de Eletricidade	462	498	-7%	-36
Investim. Operacional Consolidado	5.848	4.558	28%	+1.290

	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23
Expansão	757	723	1.134	1.289	1.039	1.385	1.202	1.576
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	684	638	1.043	1.199	943	1.244	1.091	1.410
Redes de Eletricidade	74	85	91	90	97	140	110	167
Manutenção	99	129	145	283	141	130	178	196
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	23	27	37	71	20	34	51	78
Redes de Eletricidade	76	102	108	212	120	95	126	121
Investim. Operacional Consolidado	856	852	1.279	1.572	1.180	1.515	1.380	1.773

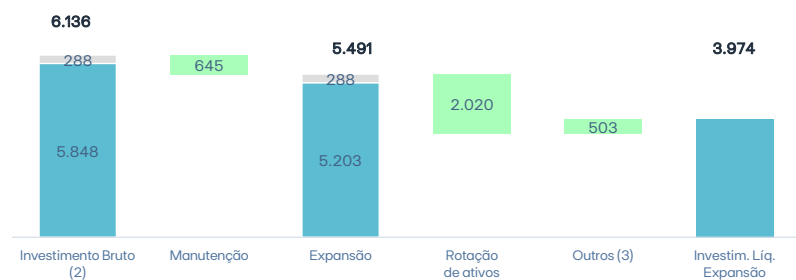


96% do Investimento Bruto na Transição Energética

Atividade Líquida Expansão (€ M)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Investim. Operacional Expansão	5.203	3.903	33%	+1.300
Investim. Financeiro	288	2.115	-86%	-1.827
Encaixe de Rotação de ativos	(2.020)	(1.967)	3%	-53
Encaixe Parcerias Institucionais	(501)	(52)	873%	-450
Aquisições e alienações	820	(69)	-	+889
Outros (1)	185	(829)	-	+1.013
Investimento Líq. de Expansão	3.974	3.102	28%	+873

Atividade de Investimento 2023

(C milhões)

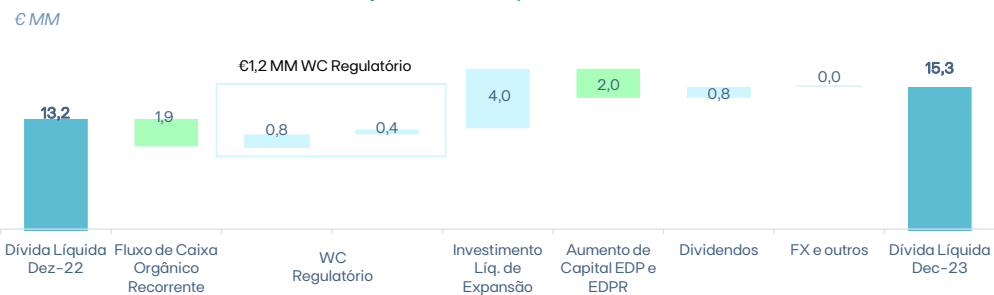


(1) Inclui Variações no Fundo de Maneio relacionado com Fornecedores de Imobilizado, alterações de perímetro de consolidação, efeitos de reclassificação de ganhos com rotação de ativos e outros; (2) Inclui investimento operacional e financeiro; (3) Inclui as rubricas "outros" e "aquisições e alienações".

Cash Flow



Evolução da Dívida Líquida em 2023



Mapa de Fluxos de Caixa (€ Milhões)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais (2)	2.572	3.834	-33%	-1.261
EBITDA recorrente	5.023	4.522	11%	+501
Investim Fundo de Maneio, Impostos e Outros	(2.451)	(689)	-256%	-1.762
Investimento Operacional em Manutenção (3)	(728)	(710)	-2%	-18
Juros financeiros líquidos pagos	(767)	(699)	-10%	-68
Pagamentos a Parc. Institucionais EUA	(131)	(129)	-1%	-2
Outros	129	273	-53%	-144
Fluxo de Caixa Orgânico Recorrente	1.073	2.569	-58%	-1.496
Expansão	(3.974)	(3.102)	-28%	-873
Varição de Ativos Regulatórios	(383)	(57)	-	-326
Dividendos pagos a Acionistas EDP	(791)	(750)	-6%	-42
Variações Cambiais	7	(321)	-	+328
Outros (incluindo efeitos não recorrentes)	1.972	3	-	+1.969
Redução/(Aumento) da Dívida Líquida	(2.097)	(1.657)	-27%	-439
Taxa de câmbio - Final de período	Dec-23	Dec-22	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,11	1,07	-3%	-0,04
BRL/EUR	5,36	5,64	5%	+0,28

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

Posição Financeira Consolidada



Ativo (€ Milhões)	Dec vs. Dez		
	Dec-23	Dez-22	Δ Abs.
Ativos fixos tangíveis	26.079	24.217	+1.862
Ativos sob direito de uso	1.225	1.320	-95
Ativos intangíveis	4.825	4.984	-159
Goodwill	3.379	3.469	-90
Inv. Financeiros, Ativos p/ venda (Detalhe pág 26)	2.933	1.924	+1.009
Impostos, correntes e diferidos	2.362	2.708	-346
Inventário	805	1.256	-451
Outros ativos, líquido	11.645	13.984	-2.339
Depósitos colaterais	71	53	+18
Caixa e equivalentes de caixa	3.372	4.900	-1.528
Total do Ativo	56.697	58.816	-2.120
Capital Próprio (€ Milhões)	Dec-23	Dez-22	Δ Abs.
Capitais Próprios atribuíveis aos acionistas da EDP	11.553	8.883	+2.669
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	5.104	4.951	+153
Total do Capital Próprio	16.657	13.835	+2.822
Passivo (€ Milhões)	Dec-23	Dez-22	Δ Abs.
Dívida financeira, da qual:	20.633	20.022	+610
<i>Médio e longo prazo</i>	16.728	15.783	+946
<i>Curto prazo</i>	3.905	4.240	-335
Benefícios aos empregados (detalhe abaixo)	665	771	-106
Passivo com invest. institucionais nos EUA	1.419	1.414	+5
Provisões	923	973	-51
Impostos, correntes e diferidos	2.352	2.425	-73
Proveitos diferidos de invest. institucionais	769	798	-29
Outros passivos, líquido	13.279	18.578	-5.298
<i>dos quais, passivos por locação:</i>	1.313	1.388	-75
Total do Passivo	40.040	44.982	-4.942
Total do Capital Próprio e Passivo	56.697	58.816	-2.120
Benefícios aos Empregados (€ Milhões)	Dec-23	Dez-22	Δ Abs.
Benefícios aos Empregados (antes de impostos)	665	771	-106
Pensões	260	344	-84
Atos médicos e outros	405	427	-22
Impostos diferidos s/ Benefícios Empregados (-)	-144	-289	+145
Benefícios aos Empregados (líq. imposto)	521	482	+39
Recéb. Futuros da Atividade Regulada (€ Milhões)	Dec-23	Dez-22	Δ Abs.
Ativos Regulatórios e Ajustamento "Fair value" (+)	-165	-570	+405
Portugal	-21	-399	+379
Brasil(1)	-144	-171	+27
Impostos diferidos s/ Rec. Fut. Ativ. Regul. (-)	7	126	-119
Recéb. Futuros da Atividade Regulada (líq. imposto)	-158	-444	+286

(1) Exclui o montante correspondente ao impacto da exclusão de ICMS do cálculo de PIS/COFINS referente aos anos anteriores nas nossas distribuidoras (integralmente recebido até Mar-23, no valor de R\$0,04 até Dez-22), 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)	Dec-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
Dívida Financeira Nominal	20.260	19.756	3%	+504
EDP S.A., EDP Finance BV e Outros	16.729	15.937	5%	+792
EDP Renováveis	1.206	1.398	-14%	-192
EDP Brasil	2.326	2.421	-4%	-95
EDP Espanha	-	-	0%	-
Juros da dívida a liquidar	367	290	27%	+78
"Fair Value"(cobertura dívida)	5	(23)	-	+28
Derivados associados com dívida (2)	38	56	-32%	-18
Depósitos colaterais associados com dívida	(71)	(53)	-33%	-18
Ajustamento híbrida (50% classificado como capital)	(1.907)	(1.902)	0%	-5
Dívida Financeira	18.692	18.123	3%	+569
Caixa e Equivalentes	3.372	4.900	-31%	-1.528
EDP S.A., EDP Finance BV e outros	1.360	2.984	-54%	-1.624
EDP Renováveis	1.372	1.172	17%	+200
EDP Brasil	641	744	-14%	-104
EDP Espanha	-	-	0%	-
Ativos financ. ao justo valor atrav. Resultados	1	0	-	+0
Dívida Líquida do Grupo EDP	15.319	13.223	16%	+2.097

Linhas de Crédito (€ Milhões) a Dec-23	Montante Máximo	Número de Contrapartes	Montante disponível	Maturidade
Linha Crédito "Revolving"	3.650	25	3.650	Ago-27
Linha Crédito "Revolving"	3.000	26	3.000	Jul-28
Linhas Crédito Domésticas	255	8	255	Renovável
Progr. de P Comer. Tomada Firme	528	2	200	Jun-Ago-25
Total Linhas Crédito & Prog. de P Comer.⁵	7.433		7.105	

Credit Ratings EDP SA & EDP Finance BV

S&P

BBB/Stable/A-2

Moody's

Baa2/Stable/P2

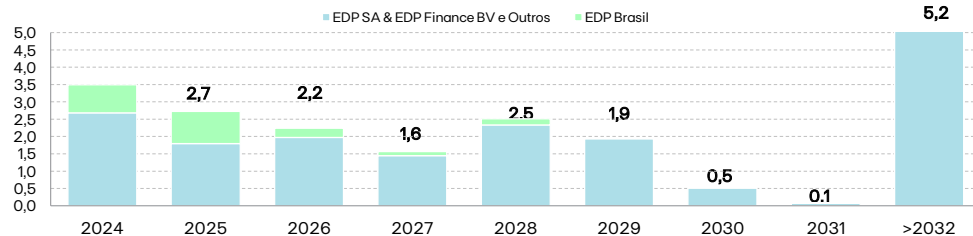
Fitch

BBB/Stable/F2

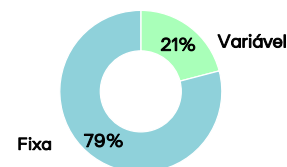
Ratings da Dívida

	Dec-23	Dez-22
Dívida Líquida / EBITDA ajustado de ativos regulatórios (4)	3,3x	3,4x
FFO / Dívida Líquida	21%	20%

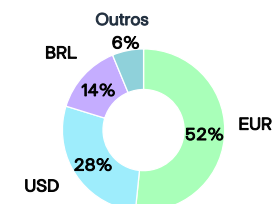
Linhas de Crédito (€ Milhões) a Dec-23



Dívida por tipo de taxa juro a Dec-23 (1)



Dívida por tipo de moeda a Dec-23 (1)(3)



(1) Valor Nominal, incl. 100% das obrig. híbridas; (2) Fair-value de derivados relacionados com a cobertura de dívida, incluindo juros corridos; (3) Após derivados cambiais; (4) Líquido de ativos 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); (5) Papel Comercial



Detalhe do Negócio

Renováveis: Base de ativos e Atividade de investimento

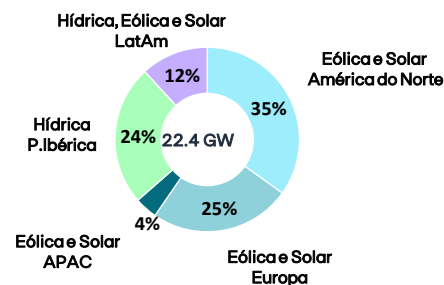


Capacidade Instalada (MW)	Dec-23	Δ YTD	YoY			Sob Construção
			Δ Abs.	Entradas	Saídas	
EBITDA MW	22.411	+1.848	+1.848	+2.529	-681	3.719
Eólica e Solar (1)(2)	15.490	+1.856	+1.856	+2.529	-673	3.719
EUA	6.891	866	+866	+869	-3	2.074
Canadá	427	+297	+297	+297	-	-
México	496	-	-	-	-	-
América do Norte	7.813	+1.163	+1.163	+1.166	-3	2.074
Espanha	2.042	-124	-124	+131	-256	160
Portugal	1.418	+249	+249	+249	-	-
França & Bélgica	255	+30	+30	+30	-	15
Polónia	798	+65	+65	+207	-142	-
Roménia	521	-	-	-	-	-
Itália	412	+117	+117	+117	-	155
Grécia	80	+35	+35	+35	-	70
Reino Unido	5	-	-	-	-	0
Europa	5.540	+381	+381	+780	-398	493
Brasil	1.248	+134	+134	+394	-260	1.087
APAC	890	+178	+178	+190	-12	64
Hídrica	6.921	-8	-8	-	-8	0
P.Ibérica	5.520	-8	-8	-	-8	0
Brasil	1.401	-	-	-	-	0
MW Equity	1.621	-35	-35	-20	-14	729
Eólica onshore & Solar	748	-35	-35	-20	-14	1
EUA	592	-	-	-	-	0
P.Ibérica	140	-36	-36	-21	-14	0
Eólica offshore	322	-	-	+0	-	728
Hídrica	551	-	-	-	-	0
Latam	551	-	-	-	-	0
Total	24.032	+1.813	+1.813	+2.509	-695	4.448

Atividade de expansão (€ Milhões)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Investimento expansão	4.453	3.457	29%	+996
América do Norte	2.680	1.858	44%	+822
Europa	905	755	20%	+150
Brasil & Outros	868	845	3%	+24
Investimentos Financeiros	270	1.712	-84%	-1.442

Investimento de manutenção (€ M)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	31	26	20%	5
Brasil	7	3	-	4
Investimento de manutenção	37	28	32%	+9

Capacidade Instalada a Dec-23 (EBITDA MW)



Vida média e Vida residual dos ativos

(Anos)	Vida Média	Vida Residual
Hídrica P. Ibérica	32	28
Hídrica Brasil	18	10
Eólico & Solar APAC	3	27
Eólico & Solar LatAm	3	27
Eólico & Solar Europa	11	19
Eólico & Solar América Norte	9	21

(1) Não inclui solar distribuído proveniente de Clientes e Gestão de energia; (2) A variação anual considera o descomissionamento de uma turbina eólica de ~3 MW nos EUA, a variação de ~12 MW na APAC devido a conversão entre ac e dc.

Renováveis: Performance Financeira



Demonst. de Resultados (€ Milhões)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	3.179	2.640	20%	+539
OPEX	769	770	0%	-1
Outros custos operac. (líq.)	-473	-468	1%	-6
Custos Operacionais Líq.	296	302	-2%	-6
Joint Ventures e Associadas	28	190	-85%	-162
EBITDA	2.911	2.528	15%	+384
Amortizações, imparidade; Provisões	1.159	929	25%	+230
EBIT	1.752	1.599	10%	+154

Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	14	179	-	-166
Hídrica no Brasil	14	11	31%	+3
Joint Ventures e Associadas	28	190	-0,85342	-162

EBITDA (€ Milhões)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	1.835	2.157	-15%	-323
América do Norte	584	655	-11%	-71
Europa	1.087	1248	-13%	-162
Brasil & Outros	164	254	-35%	-89
Hídrica	1077	370	191%	+706
EBITDA	2.911	2.528	15%	+384

Eólica e Solar – Principais indicadores	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Recurso eólico vs. Média LP (P50)	-6%	-2%	-217%	-4 p.p.
Produção (GWh)	34.594	33.401	4%	+1.193
Preço Médio de venda (€/MWh)	61	65	-6%	-4

Hídrica – Principais Indicadores	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Recursos hídricos vs. Média LP	-1%	-37%	-	36 p.p.
GSF (1)	90%	86%	4%	4 p.p.

Taxa de Câmbio – Média no Período	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,08	1,05	-3%	+0,03
BRL/EUR	5,40	5,44	1%	-0,04

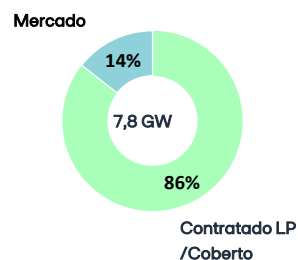
(1) GSF Ponderado.

Eólica e Solar na América do Norte

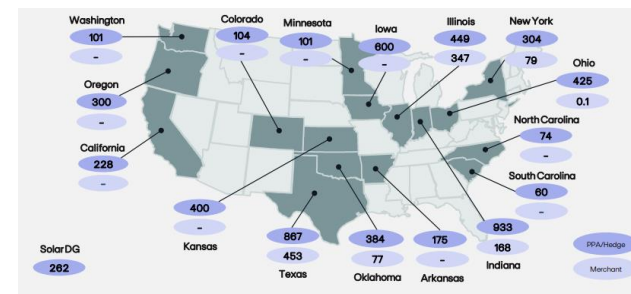


Dados operacionais	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	7.813	6.650	17%	+1.163
EUA CAE/Hedge	5.767	5.254	10%	+513
EUA Mercado	1.124	771	46%	+353
Canadá	427	130	229%	+297
México	496	496	0%	-
Capacidade Instalada com PTCs	3.071	2.469	24%	+602
Recursos eólicos vs. Média LP	-7%	4%	-	-11 p.p.
Factor médio de utilização (%)	30%	33%	-10%	-3 p.p.
EUA	30%	33%	-10%	-3 p.p.
Canadá	27%	32%	-16%	-5 p.p.
México	35%	45%	-21%	-9 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	17.306	18.362	-6%	-1.056
EUA	15.428	17.029	-9%	-1.600
Canadá	394	360	9%	+33
México	1.484	973	53%	+511
Preço médio de venda (USD/MWh)	46	43	8%	+4
EUA	45	41	10%	+4
Canadá (\$CAD/MWh)	83	88	-5%	-5
México	51	60	-16%	-10
Capacidade instalada (MW Equity)	592	592	0%	-
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	8.405	7.242	16%	+1.163
Dados Financeiros (USD Milhões)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta Ajustada	1.038	1.002	4%	+36
Margem Bruta	789	756	4%	+32
Receitas PTC & Outras	250	246	2%	+4
Joint Ventures e Associadas	33	37	-11%	-4
EBITDA	631	688	-8%	-57
EBIT	153	268	-43%	-115

Capacidade instalada 2023 (EBITDA MW)



USA: EBITDA MW por mercado – Dec-23



Eólica e Solar na Europa



Dados operacionais	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	5.540	5.159	7%	+381
Espanha	2.042	2.166	-6%	-124
Portugal	1.418	1.169	21%	+249
Resto da Europa	2.081	1.824	14%	+257
Recursos vs. Média LP (Média=0%)	-1%	-4%	0,728223	3 p.p.
Fator médio de utilização (%)	26%	26%	0%	0 p.p.
Espanha	25%	26%	-4%	-1,1 p.p.
Portugal	27%	27%	-1%	0 p.p.
Resto da Europa	28%	26%	6%	2 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	11.620	11.779	-1%	-159
Espanha	4.491	4.885	-8%	-394
Portugal	2.702	2.716	-1%	-14
Resto da Europa	4.427	4.178	6%	+250
Preço médio de venda (€/MWh)	93	106	-12%	-13
Espanha	79	102	-23%	-24
Portugal	97	94	3%	+3
Resto da Europa	105	118	-11%	-13
Capacidade instalada (MW Equity)	462	498	-7%	-36
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	6.002	5.656	6%	+346
Dados Financeiros (€ Milhões)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.069	1.279	-16%	-209
Espanha (1)	412	515	-20%	-103
Portugal	268	259	4%	+10
Resto da Europa (1)	420	489	-14%	-69
Outros/Ajustamentos	-30	16	-	-46
Joint Ventures e Associadas	-5	49	-	-54
EBITDA	1.087	1.248	-13%	-182
Espanha (1)	280	462	-39%	-182
Portugal	206	204	1%	+1
Resto da Europa (1)	461	543	-15%	-82
Outros/Ajustamentos	-30	16	259%	+101
EBIT	855	1.008	-15%	-153
Espanha (1)	182	359	-49%	-177
Portugal	146	154	-5%	-8
Resto da Europa (1)	395	464	-15%	-69
Outros/Ajustamentos	131	31	323%	+100

(1) Inclui ajustamentos de hedging.

Eólica e Solar na América do Sul & APAC



Dados Operacionais – América do Sul	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.248	1114	12%	+134
Eolicidade vs. Média LP	-13%	-11%	-21%	-2 p.p.
Factor médio de utilização (%)	41%	39%	4%	2 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	4.483	2.625	71%	+1.859
Preço médio de venda (€/MWh)	32	40	-21%	-8

Dados Financeiros (R\$ Milhões) – América do Sul	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	692	483	43%	+209
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	804	928	-13%	-124
EBIT	621	826	-25%	-205

Dados Operacionais – APAC	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	890	711	0,250638	+178
Eolicidade vs. Média LP	n.a.	n.a.	-	-
Factor médio de utilização (%)	17%	0	9%	1 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	1184	636	0,863793	+549
Preço médio de venda (€/MWh) (1)	99	104	-5%	-5

Dados Financeiros (€ Milhões) – APAC	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	114	85	0,354643	+30
Joint Ventures e Associadas	3	0	-	+3
EBITDA	68	35	0,959573	+33
EBIT	11	13	-0,13264	-2

Redes de eletricidade: Performance financeira



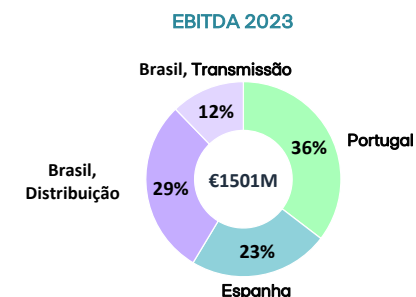
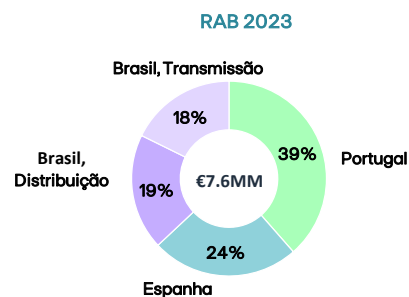
DR Operacional (€ Milhões)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	2.454	2.349	4%	+106
OPEX	618	567	9%	+50
Outros custos operacionais (líquidos)	336	276	22%	+60
Custos Operacionais Líquidos	954	843	13%	+110
Joint Ventures e Associadas	0	0	-70%	-0
EBITDA	1.501	1.506	0%	-5
Amortizações, imparidades; Provisões	558	521	7%	+36
EBIT	943	984	-4%	-42

Taxa de câmbio - Média no período	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,40	5,44	1%	0

EBITDA (€ Milhões)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Portugal	531	533	0%	-2
Espanha	349	358	-3%	-9
Brasil	621	615	1%	+6
EBITDA	1.501	1.506	0%	-5

OPEX & Capex performance	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Custos controláveis (1)				
P.Ibérica (€/ponto de ligação)	52	48	7%	+3
Brasil (R\$/ponto de ligação)	214	203	6%	+12
Invest. operacional (€ Milhões) (2)	978	838	17%	+140
Portugal	384	315	22%	+70
Espanha	179	157	14%	+22
Brasil	414	366	13%	+48
Manutenção	24	26	-9%	-2
Expansão	390	340	15%	+50
Rede de Distribuição ('000 Km)	387	383	1%	+4
Portugal	235	232	1%	+3
Espanha	53	53	0%	+0
Brasil	99	98	1%	+1

(1) FSE + Custos com pessoal; (2) Líquido de subsídios.



Redes de eletricidade na P. Ibérica

Distribuição de Eletricidade em Portugal (1)

DR Operacional (€ Milhões)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.113	1.072	4%	+41
OPEX	307	289	6%	+18
Rendas de concessão	287	265	8%	+22
Outros custos operacionais (líquidos)	-12	-15	20%	+3
Custos Operacionais Líquidos	582	539	8%	+43
Joint Ventures e Associadas	-0	0	0%	-0
EBITDA	531	533	0%	-2
Amortizações, imparidades; Provisões	312	302	3%	+10
EBIT	219	232	-5%	-12
Indicadores chave	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	1.113	1.072	4%	+41
Regulada	1.105	1.063	4%	+42
Não-regulada	8	9	-15%	-1
Rede de Distribuição				
Electricidade distribuída (GWh)	45.978	45.494	1%	+483
Pontos de ligação (mil)	6.484	6.425	1%	+60

Distribuição de Eletricidade em Espanha

DR Operacional (€ Milhões)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	439	431	2%	+9
OPEX	117	101	15%	+15
Outros custos operacionais (líquidos)	-26	-28	9%	+3
Custos Operacionais Líquidos	91	73	24%	+18
Joint Ventures e Associadas	-	-	0%	-
EBITDA	349	358	-3%	-9
Amortizações, imparidades; Provisões	135	125	9%	+11
EBIT	213	233	-8%	-20
Indicadores chave	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	439	431	2%	+9
Regulada	402	399	1%	+3
Não-regulada	37	31	19%	+6
Pontos de ligação (mil)	1.391	1.383	1%	+7
Electricidade distribuída (GWh)	12.682	13.286	-5%	-603

(1) A atividade de comercialização de último recurso em Portugal é agora considerada em conjunto com as restantes atividades de comercialização.

Redes de eletricidade Brasil



DR Operacional (R\$ milhões)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	4.872	4.601	6%	+271
OPEX	1046	960	9%	+86
Outros custos operacionais (líquidos)	472	297	59%	+176
Custos Operacionais Líquidos	1519	1257	21%	+262
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	+0
EBITDA	3.353	3.344	0%	+9
Amortizações, imparidades; Provisões	485	404	20%	+82
EBIT	2.868	2.940	-2%	-73

Distribuição - Indicadores chave	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Clientes Ligados (Milhares)	3.883	3.775	3%	+108
EDP São Paulo	2.155	2.080	4%	+75
EDP Espírito Santo	1.728	1.695	2%	+33
Eletricidade Distribuída (GWh)	27.778	26.491	5%	+1.286
Clientes regulados	14.306	13.754	4%	+553
Clientes em mercado livre	13.471	12.737	6%	+734
Perdas Totais (%)				
EDP São Paulo	7,20%	7,91%	-9%	-1 p.p.
EDP Espírito Santo	11,83%	11,95%	-1%	0 p.p.
Margem Bruta (R\$ Milhões)	3.615	3.525	3%	+89
Receitas reguladas	3.174	3.092	3%	+81
Outros	441	433	2%	+8
EBITDA (R\$ Milhões)	2.360	2.374	-1%	-13
EDP São Paulo	1.256	1.190	6%	+67
EDP Espírito Santo	1.104	1.184	-7%	-80

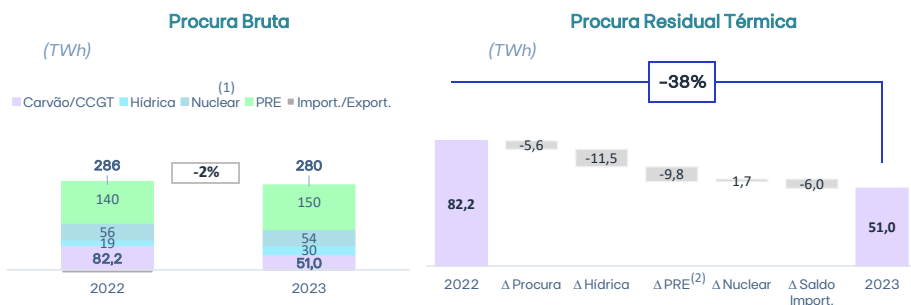
Transmissão - Indicadores chave (R\$ M)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Reg. EBITDA (RAP adj.custos & imp)	780	536	46%	+244
Receitas	1.817	1.522	19%	+295
Receitas de construção	670	494	35%	+175
Receitas financeiras	1.037	984	5%	+54
Outras	110	44	149%	+65
Margem Bruta	1.257	1.076	17%	+181
EBITDA	993	970	2%	+22
EBIT	937	925	1%	+13



* 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-23; EDP ES, no Espírito Santo com período regulatório de 3 anos, cuja última revisão aconteceu em Ago-22. O WACC regulado está definido em 7,29%.



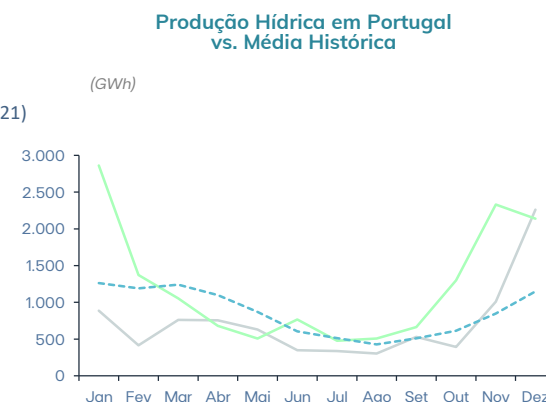
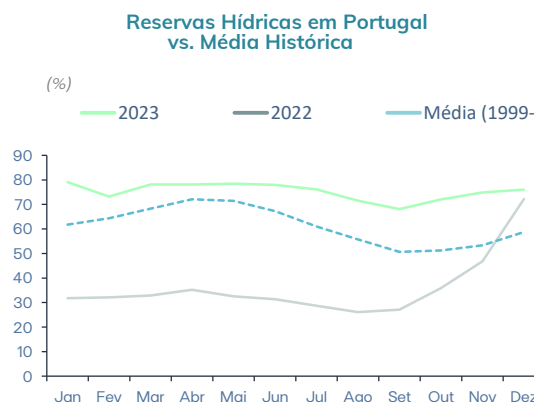
* A EDP opera a 100% o lote 21, Q, 18, EDP Góias e MGTE e está a desenvolver dois outros projetos, o Lote 1 e o Lote 2, adjudicado no Leilão 1/2021 e de 12/2022, respetivamente.



Principais fatores (3)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Preço à vista de eletric. (Espanha), €/MWh	87	168	-48%	-80
Preço final de eletric. (Espanha), €/MWh (4)	98	175	-44%	-78
Preço Fwd 1Y Mercado Ibérico de Elet. (€/MWh)	104	176	-41%	-72
Direitos de emissão de CO2 (EUA), €/ton	83	81	3%	+3
Mibgas, €/MWh	39	99	-60%	-60
TTF, €/MWh	41	124	-67%	-83

Dados operacionais hídrica	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	5.520	5.527	0%	-8
Recursos vs. Média LP (Média=0%) em Portugal	-1%	-37%	97%	36 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	9.805	6.044	62%	+3.761
Produção líquida (5)	8.209	4.359	88%	+3.850
Bombagem	1.596	1.685	-5%	-89

Dados financeiros chave (€ M)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	2.141	1.248	72%	+893
EBITDA	1.480	531	179%	+949
EBIT	992	161	515%	+831



O nosso segmento de clientes & gestão de energia na Península Ibérica incorpora 3,8 GW de capacidade instalada térmica, ~4,7M de clientes de eletricidade e as actividades 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) Inclui mini-hídricas FIT.

Cientes & Gestão de Energia na P.Ibérica



Comercial. – Fatores chave e financeiros	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Carteira de clientes (Milhares)				
Eletricidade	4.699	4.909	-4,3%	-210
Portugal – Liberalizado	3.753	3.916	-4,1%	-162
Portugal – Regulado	927	973	-4,8%	-46
Espanha – Liberalizado	19	20	-5,8%	-1
Gás	591	631	-6,4%	-41
Portugal – Liberalizado	480	551	-12,8%	-71
Portugal – Regulado	108	77	40,0%	+31
Espanha – Liberalizado	3	4	-21,5%	-1
Taxa de penetração Dual Fuel (%)	14%	14%	-2,7%	-0
Rácio de serviços por contrato (%) (1)	38%	35%	8,6%	+3
Volume de eletricidade vendida (GWh)	29.597	32.885	-10%	-3.288
Liberalizado – Residencial	7.904	8.244	-4%	-340
Liberalizado – Industrial	18.678	21.825	-14%	-3.147
Regulado	3.015	2.817	7%	+199
Volume de gás vendido (GWh)	5.025	6.997	-28%	-1.973
Liberalizado – Residencial	908	1.304	-30%	-395
Liberalizado – Industrial	3.724	5.499	-32%	-1.775
Regulado	392	195	101%	+197
Solar Descentralizado (MWac)				
Capacidade instalada "As-a-service"	191	114	68%	+77
Adições year-to-date (2)	189	200	-6%	-11
Pontos de carregamento de veículos elétricos (#)	8.510	6.010	42%	+2.500
Cientes c/ soluções de mobilidade elétrica (#)	106.991	76.455	40%	+30.536

Gestão Energia & Térmica – Indicadores chave	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Produção (GWh)	7.365	16.018	-54%	-8.652
CCGT	4.047	9.033	-55%	-4.987
Carvão	3.188	6.826	-53%	-3.638
Outras (3)	130	158	-18%	-28
Fator médio de utilização (%)				
CCGT	16%	36%	-55%	-20p.p.
Carvão (4)	21%	43%	-51%	-22p.p.



O nosso portfólio de geração térmica na Península Ibérica integra um total de 3,8 GW de capacidade instalada, que desempenha um papel ativo em assegurar o fornecimento de energia: 76 % em CCGT, 24% em carvão.

(1) Inclui apenas Portugal; (2) P. Ibérica, incluindo instalações "As-a-service" e transacional; (3) Inclui Cogeração & Waste.; (4) Inclui apenas produção a carvão em Espanha.

Hídrica, Clientes & Gestão de Energia no Brasil



Taxa de Câmbio – Média do período	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,40	5,44	1%	0

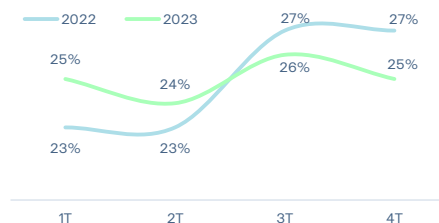
DR Operacional (R\$ Milhões)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Margem bruta	1.947	2.081	-6%	-135
OPEX	277	287	-3%	-10
Outros custos operacionais Líquidos	-36	-12	-204%	-24
Joint Ventures e Associadas	72	58	26%	15
EBITDA	1.777	1.863	-5%	-86
EBIT	1.493	166	799%	1327

Comerc. e GE – Indicadores chave	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	25.402	19.256	32%	6145

Térmica – Fatores Chave e Financeiros (3)	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW)	0	720	-	-720
Electricidade Produzida (GWh)	61	4	1497%	57
Disponibilidade (%)	99%	97%	2%	2

Hídrica – Indicadores Chave e Financeiros	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.401	1.401	0%	0
Electricidade produzida (GWh)	4.294	5.731	-25%	-1437
PLD	72	59	22%	13
Factor médio de utilização (%)	35%	41%	-15%	-6 p.p.
GSF (2)	90%	86%	4%	4 p.p.
Preço médio de venda (R\$/MWh)	214	228	-6%	-15
Margem Bruta (R\$ Milhões)	894	1077	-17%	-184
EBITDA (R\$ Milhões)	913	1063	-14%	-151
Lajeado & Investco	755	707	7%	48
Peixe Angical	157	179	-12%	-22
Energest	0	177	-	-177
EBIT (R\$ Milhões)	741	894	-17%	-153

Produção Hídrica - Sazonalização dos contratos de venda



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



Demonstrações de resultados
& anexos

Demonstração de Resultados por Área de Negócio



2023 (€ Milhões)	Renováveis, Clientes e GE	Redes De Elettricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	14.303	4.316	(2.416)	16.202
Margem Bruta	4.544	2.454	(2)	6.997
Fornecimentos e serviços externos	(895)	(394)	113	(1.176)
Custos com pessoal e benefícios sociais	(445)	(224)	(151)	(819)
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	321	(336)	(44)	(59)
Custos Operacionais	(1.019)	(954)	(82)	(2.055)
Joint Ventures e Associadas	26	0	51	78
EBITDA	3.552	1.501	(32)	5.020
Provisões	18	10	3	31
Amortizações e imparidades (1)	1.598	547	45	2.191
EBIT	1.935	943	(80)	2.798

2022 (€ Milhões)	Renováveis, Clientes e GE	Redes De Elettricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	19.257	4.054	(2.660)	20.651
Margem Bruta	3.775	2.349	(3)	6.121
Fornecimentos e serviços externos	(817)	(364)	78	(1.104)
Custos com pessoal e benefícios sociais	(437)	(203)	(131)	(771)
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	307	(276)	7	38
Custos Operacionais	(947)	(843)	(46)	(1.837)
Joint Ventures e Associadas	186	0	53	239
EBITDA	3.014	1.506	3	4.524
Provisões	11	2	2	15
Amortizações e imparidades (1)	1.419	519	40	1.979
EBIT	1.585	984	(39)	2.530

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

Demonstração de Resultados por Trimestre



Demonstração de Resultados por Trimestre (€ Milhões)	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23	Δ YoY %	Δ QoQ %	2022	2023	Δ %
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	5.503	4.663	5.680	4.804	4.484	3.762	4.013	3.944	-18%	-2%	20.651	16.202	-22%
Custo com vendas de energia e outros	4.349	2.908	4.258	3.015	2.364	2.217	2.518	2.106	-30%	-16%	14.530	9.205	-37%
Margem Bruta	1.154	1.756	1.422	1.789	2.119	1.545	1.495	1.838	3%	23%	6.121	6.997	14%
Fornecimentos e serviços externos	(231)	(262)	(290)	(322)	(273)	(276)	(288)	(339)	5%	18%	(1.104)	(1.176)	7%
Custos com pessoal e benefícios sociais	(181)	(198)	(191)	(201)	(207)	(213)	(199)	(200)	-1%	0%	(771)	(819)	6%
Outros custos operacionais (líquidos)	(91)	(50)	65	113	(242)	(47)	342	(112)	-199%	-133%	38	(59)	-
Custos Operacionais	(502)	(510)	(416)	(409)	(722)	(537)	(145)	(650)	-	348%	(1.837)	(2.055)	-12%
Joint Ventures e Associadas	57	39	45	98	18	30	16	13	-87%	-	239	78	-68%
EBITDA	710	1.285	1.052	1.478	1.415	1.039	1.366	1.200	-19%	-12%	4.524	5.020	11%
Provisões	2	1	7	5	2	19	0	10	124%	-	15	31	115%
Amortizações e imparidades (1)	386	414	409	770	424	536	428	802	4%	88%	1.979	2.191	11%
EBIT	322	870	636	703	990	483	938	388	-45%	-59%	2.530	2.798	11%
Resultados financeiros	(173)	(211)	(196)	(330)	(260)	(156)	(219)	(275)	-17%	26%	(910)	(910)	0%
Resultado antes de impostos e CESE	148	659	440	373	730	327	719	112	-70%	-84%	1.620	1.888	17%
IRC e Impostos diferidos	23	120	85	170	226	124	72	85	-50%	18%	398	507	27%
Contribuição Extraordinária sobre o sector energético	50	0	1	0	50	(1)	-	0	-	-	52	49	-4%
Resultado líquido do período	74	538	355	202	453	204	647	28	-86%	-96%	1.170	1.331	14%
Atrib. Acionistas da EDP	(76)	383	211	161	303	134	509	7	-96%	-99%	679	952	40%
Atrib. Interesses não controláveis	151	156	143	41	150	69	138	21	-49%	-85%	491	379	-23%

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

Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção



Tecnologia	Capacidade Instalada – MW (1)				Produção de Eletricidade (GWh)				Produção de Eletricidade (GWh)							
	Dec-23	Dec-22	Δ MW	Δ %	2023	2022	Δ GWh	Δ %	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23
Eólico	12.432	12.136	+296	2,4%	31.669	31.772	-103	-0,3%	8.964	8.187	6.139	8.481	9.630	7.003	6.324	8.712
EUA	5.949	5.750	+199	3,5%	14.892	16.701	-1.809	-10,8%	4.757	4.665	2.844	4.435	4.666	3.522	2.715	3.989
Portugal	1.177	1.156	+22	1,9%	2.649	2.707	-58	-2,1%	765	613	552	777	726	568	608	747
Espanha	1.967	2.158	-191	-8,8%	4.473	4.885	-412	-8,4%	1.407	1.128	979	1.372	1.371	974	836	1.292
Brasil	749	910	-161	-17,7%	4.029	2.189	+1.840	84,1%	390	447	762	590	1.220	781	1.032	995
Resto de Europa (2)	1.786	1.737	+49	2,8%	4.273	4.107	+166	4,0%	1.340	1.040	746	981	1.348	828	814	1.283
Resto de Mundo (3)	805	425	+380	89,3%	1.353	1.182	+171	14,4%	306	295	256	326	300	329	319	405
Solar	3.393	1.674	+1.719	102,7%	3.201	1.782	+1.419	79,6%	299	409	500	574	664	798	966	773
Europa	842	227	+614	270,1%	393	168	+225	134,2%	30	56	56	26	48	73	192	80
América do Norte	1.142	475	+667	140,4%	1.061	479	+582	121,7%	84	80	137	178	209	295	309	247
Brasil & Outros	1.409	971	+438	45,1%	1.746	1.135	+611	53,8%	185	272	307	369	407	429	465	445
Hídrica	6.921	6.929	-8	-0,1%	14.099	11.775	+2.323	19,7%	3.576	2.426	1.746	4.028	5.097	2.080	1.795	5.127
Portugal	5.076	5.076	-	0,0%	9.094	5.585	+3.509	62,8%	1.392	1.117	720	2.356	3.273	1.053	869	3.899
Bombagem	2.358	2.358	-	0,0%	-1.596	-1.685	+89	5,3%	-474	-503	-321	-387	-374	-342	-427	-454
Fio de água	1.174	1.174	-	-	3.023	1.840	+1.183	64,3%	459	349	262	771	1.189	424	252	1.156
Albufeira	3.845	3.845	-	-	5.919	3.647	+2.272	62,3%	912	755	454	1.527	2.025	612	607	2.675
Mini-hídricas	57	57	-	-	152	98	+54	55,2%	21	13	5	59	58	17	10	67
Espanha	444	451	-8	-1,7%	711	459	+252	55,0%	155	133	50	121	290	93	60	268
Brasil	1.401	1.401	-	0,0%	4.294	5.731	-1.437	-25,1%	2.029	1.175	976	1.551	1.534	934	866	960
Gás/ CCGT	2.886	2.886	-	0,0%	4.047	9.033	-4.987	-55,2%	2.068	1.851	2.996	2.119	1.232	905	1.222	688
Carvão	916	2.540	-1.624	-63,9%	3.249	6.830	-3.581	-52,4%	1.802	1.559	2.288	1.180	908	736	751	855
Iberia	916	1.820	-904	-49,7%	3.188	6.826	-3.638	-53,3%	1.802	1.556	2.288	1.180	908	736	751	795
Brasil	0	720	-720	-100,0%	61	4	+57	1497,4%	0	4	0	0	0	0	0	61
Outros (4)	17	23	-5	-24,0%	130	158	-28	-17,6%	43	42	41	32	32	35	34	29
Portugal	17	17	-	0,0%	130	141	-11	-7,5%	34	37	37	33	32	35	34	29
Espanha	0	5	-5	-100,0%	0	17	-17	-100,0%	8	5	4	0	0	0	0	0
TOTAL	26.565	26.187	+378	1,4%	56.395	61.351	-4.956	-8,1%	16.752	14.474	13.710	16.415	17.563	11.556	11.092	16.184
Do qual:																
Portugal	8.711	8.396	+315	3,8%	13.580	13.685	-105	-0,8%	3.366	2.975	2.999	4.346	4.637	2.016	1.968	4.976
Espanha	4.278	5.353	-1.075	-20,1%	10.945	16.065	-5.120	-31,9%	4.280	3.496	4.662	3.627	3.229	2.413	2.507	2.797
Brasil	2.670	3.292	-622	-18,9%	8.946	8.424	+521	6,2%	2.539	1.734	1.856	2.295	2.886	1.827	2.042	2.191
EUA	6.891	6.025	+866	14,4%	15.428	17.029	-1.600	-9,4%	4.841	4.745	2.937	4.505	4.744	3.660	2.851	4.090

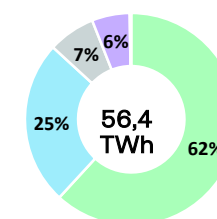
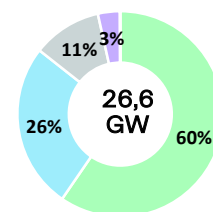
Capacidade Instalada por País a Dec-23



Detalhe por tecnologia no 2023

(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) Cogeração e Resíduos.

Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance



RAB (€ Milhões)	Dec-23	Dec-22	Δ %	Δ Abs
Portugal	2.939	2.935	0%	+4
Alta / Média Tensão	1.698	1.696	0%	+2
Baixa Tensão	1.241	1.239	0%	+2
Espanha (1)	1.867	1.891	-1%	-23
Brasil (R\$ Milhões)	15.240	11.703	30%	+3.537
Distribuição	7.941	5.242	51%	+2.699
EDP Espírito Santo	3.787	2.628	44%	+1.159
EDP São Paulo	4.153	2.613	59%	+1.540
Transmissão (2)	7.300	6.461	13%	+838
RAB TOTAL	7.628	6.977	9%	+651

Redes	Dec-23	Dec-22	Δ %	Δ Abs.
Extensão das redes (Km)	386.701	382.973	1%	+3.728
Portugal	234.668	232.089	1%	+2.579
Espanha	52.848	52.644	0%	+204
Brasil	99.185	98.240	1%	+945
Distribuição	96.999	96.055	1%	+945
Transmissão	2.185	2.185	0%	-
DTCs (mil)				
Portugal	58	40	47%	+19
Espanha	19	19	1%	+0

Contadores Inteligentes (mil)	Dec-23	Dec-22	Δ %	Δ Abs.
Portugal	5.620	4.594	22%	+1.026
% do Total	87%	72%	21%	15,2 p.p.
Espanha	1.380	1.373	0%	+7

Clientes Ligados (mil)	Dec-23	Dec-22	Δ %	Δ Abs.
Portugal	6.484	6.425	1%	+60
Muito Alta / Alta / Média Tensão	27	26	1%	+0
Baixa Tensão Especial	40	39	2%	+1
Baixa Tensão	6.418	6.359	1%	+58
Espanha	1.391	1.383	1%	+7
Alta / Média Tensão	3	3	0%	-0
Baixa Tensão	1.388	1.381	1%	+7
Brasil	3.883	3.775	3%	+108
EDP São Paulo	2.155	2.080	4%	+75
EDP Espírito Santo	1.728	1.695	2%	+33
Total	11.758	11.583	2%	+175

Qualidade de serviço	2023	2022	Δ %	Δ Abs.
% Perdas (3)				
Portugal	7,8%	8,7%	-10%	-0,9 p.p.
Espanha	4,8%	4,8%	-1%	-0,1 p.p.
Brasil				
EDP São Paulo	7,2%	7,9%	-9%	-0,7 p.p.
Técnicas	3,6%	3,6%	2%	0,1 p.p.
Comerciais	3,6%	4,3%	-18%	-0,8 p.p.
EDP Espírito Santo	11,8%	11,9%	-1%	-0,1 p.p.
Técnicas	6,7%	7,0%	-5%	-0,3 p.p.
Comerciais	5,2%	5,0%	4%	0,2 p.p.
Ordens Remotas (% do Total)				
Portugal	65%	58%	13%	7,5 p.p.
Espanha	71%	73%	-3%	-2,3 p.p.
Telecontagem (%)				
Portugal	88%	83%	6%	5,3 p.p.
Espanha	99%	100%	-1%	-0,6 p.p.

Eletricidade distribuída (GWh)	2023	2022	Δ %	Δ GWh
Portugal	45.978	45.494	1%	+483
Muito Alta Tensão	2.368	2.242	6%	+126
Alta / Média Tensão	21.374	21.758	-2%	-383
Baixa Tensão	22.236	21.495	3%	+740
Espanha	12.682	13.286	-5%	-603
Alta / Média Tensão	8.760	9.372	-7%	-611
Baixa Tensão	3.922	3.914	0%	+8
Brasil	27.778	26.491	5%	+1.286
Clientes livres	13.471	12.737	6%	+734
Industrial	1.033	1.201	-14%	-168
Residencial, Comercial, & Outros	13.274	12.553	6%	+721
Total	86.438	85.272	1%	+1.166

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

Investim. Financeiros, Interesses Não Controláveis e Provisões



Investimentos financeiros & ativos para venda	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Dec-23	Dec-22	Δ %	Δ MW	2023	2022	Δ %	Δ Abs.	Dec-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	1.070	1.105	-3%	-35	19	179	-89%	-160	1.080	1.157	-7%	-78
Espanha	120	156										
Estados Unidos	592	592										
Outros	358	357										
EDP Brasil	695	551	26%	+144	47	39	18%	+7	467	431	8%	+36
Renováveis	695	551										
Distribuição												
P.Ibérica (Ex-eólica) & Outros	10	10	0%	-	12	21	-42%	-9	11	18	-37%	-6
Geração	10	10										
Redes Reguladas												
Outros												
Instrum. Cap. Próprio a Justo valor									205	216	-	-12
Ativos detidos para Venda (Líquido de passivos)									477	102	368%	+375
TOTAL	1.775	1.665	7%	+109	78	239	-68%	-162	2.240	1.924	16%	+316

Interesses não controláveis	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Dec-23	Dec-22	Δ %	Δ MW	2023	2022	Δ %	Δ Abs.	Dec-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	6.218	5.089	22%	+1.129	295	362	-18%	-67	4.692	3.757	25%	+935
Ao nível da EDP Renováveis:	2.483	2.388	4%	+95	150	201	-25%	-50	1.590	1.545	3%	+45
P. Ibérica	644	632										
América do Norte	1.290	1.287										
Resto da Europa	309	297										
Brasil	239	171										
28,7% atribuíveis ao free-float da EDPR (4)	3.736	2.701	38%	+1.034	145	161	-10%	-16	3.101	2.212	40%	+890
EDP Brasil	598	1.498	-60%	-901	57	84	-32%	-27	215	1.027	-79%	-812
Ao nível da EDP Brasil:	598	598	0%	-	39	35	11%	+4	217	207	5%	+10
Hídrica	598	598										
Outros	0	0										
0% atribuíveis ao free-float da EDP Brasil (3)	0	901	-	-901	18	48	-63%	-31	-2	820	-	-822
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	115	115	0%	-	27	45	-40%	-18	197	167	18%	+30
TOTAL	6.931	6.702	3%	+229	379	491	-23%	-112	5.104	4.951	3%	+153

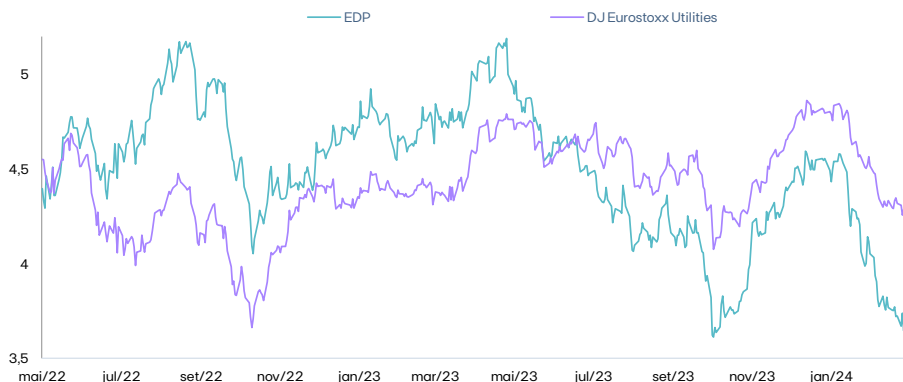
Provisões (Líquido de imposto)	Benefícios aos empregados (€ M)			
	Dec-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	0	0	-	+0
EDP Brasil	107	88	20,5%	+18
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	414	393	5,3%	+21
TOTAL	521	482	8,2%	+39

(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) 42,5% a Dez-22; (4) 25,0% a Dez-22.

Desempenho da EDP em bolsa



Desempenho da EDP na Euronext Lisbon



Principais Eventos EDP

- 09-Jan: EDP anuncia que realizou clawback dos impostos sobre geração de energia renovável na Roménia e Polónia
- 16-Jan: Convide para apresentação de ofertas de venda em dinheiro sobre híbrido e nova emissão de híbrido green
- 30-Jan: EDP conclui acordo de rotação de ativos de portfólio eólico operacional de 260 MW no Brasil
- 14-Fev: EDP assegura o seu primeiro CAE na Grécia
- 27-Fev: EDP tenciona optar por receber ações no programa de Scrip Dividend da EDPR
- 02-Mar: EDP anuncia um aumento de capital sem direitos de preferência
- 02-Mar: Oferta pública de aquisição das ações da EDP - Energias do Brasil S.A.
- 02-Mar: Intenção da EDPR em realizar um aumento de cerca de mil milhões de euros
- 02-Mar: EDP apresenta seu Plano de Negócios 2023-2026
- 03-Mar: EDP anuncia a conclusão da colocação no mercado e aprovação dos termos finais do aumento de capital na EDPR
- 03-Mar: EDP anuncia conclusão do ABB e aprovação de um aumento de capital na EDP
- 13-Mar: EDP anuncia renúncia de Membro do Conselho de Administração Executivo
- 14-Mar: EDP comunica transação de dirigente referente à subscrição de ações pela China Three Gorges
- 30-Mar: EDP garante ~2GWdc de painéis solares da First Solar para projetos nos EUA até 2028
- 11-Abr: EDP anuncia ajuste do preço por ação da oferta pública de aquisição de ações de emissão da EDP - Energias do Brasil
- 12-Abr: EDP anuncia aprovação de distribuição de dividendos referentes ao ano de 2022
- 17-Abr: EDP assegura PPA de longo prazo para projeto de ~200 mw nos EUA
- 17-Abr: EDP contrata financiamento "green" de 1.000 milhões de sgd por um prazo de 5 anos
- 21-Abr: EDP assegura PPA de longo prazo para portfólio solar de 109 MWac em Itália
- 24-Abr: EDP assina acordo de produção de distribuição com a Google
- 27-Abr: EDP assegura PPA para projeto solar de 110 MW nos EUA
- 02-Mai: EDP assegura PPAs virtuais de longo prazo para portfólio eólico de 54 MW em Espanha
- 03-Mai: EDP assegura PPA para projeto solar de 150 MW nos EUA
- 11-Mai: Moody's sobe rating da EDP para "BAA2" com Outlook Estável
- 31-Mai: EDP disponibiliza o Edital referente à oferta pública de aquisição das ações da EDP - Energias do Brasil S.A.
- 01-Jun: EDP informa sobre FiT a 20 anos atribuída no décimo primeiro leilão da GSE em Itália
- 14-Jun: EDP assegura o primeiro PPA de longo prazo nos Países Baixos para portfólio solar de 40 MWac
- 19-Jun: EDP emite "green bonds" de €750 milhões a 5 anos
- 26-Jun: EDP compra ações próprias
- 07-Jul: Norges Bank informa sobre participação qualificada na EDP
- 12-Jul: EDP avança com saída da bolsa da EDP - Energias do Brasil S.A., após resultado do Leilão da Oferta Pública de Aquisição em que atingiu participação de 88%
- 25-Jul: EDP conclui transação de Rotação de Ativos de 257 MW de parques eólicos em Espanha
- 27-Jul: EDP celebra acordo de Rotação de Ativos para portfólio renovável na Polónia de 300 MW
- 28-Jul: EDP contrata linha de crédito ESG de €3.000 milhões por um prazo de 5 anos, extensível por mais 2 anos
- 30-Ago: EDP passa a deter 100% da EDP Brasil
- 07-Set: Norges Bank informa sobre participação qualificada na EDP
- 08-Set: EDP assegura CfD para 56 MW de eólico onshore no Reino Unido
- 20-Set: EDP assina acordo para vender 80% da central a carvão de Pecém no Brasil
- 27-Set: EDP emite dívida green sénior no montante de €1.350 milhões
- 28-Set: EDP vende desvio tarifário em Portugal por €300 milhões
- 02-Out: Ocean winds vende participação minoritária no seu projeto offshore Moray East de 950 MW
- 12-Out: EDP conclui transação de rotação de ativos de portfólio renovável de 300MW na Polónia
- 16-Out: EDP assegura PPA para projeto solar de 180 MW nos EUA
- 17-Out: ERSE anuncia proposta de tarifas e preços para a energia elétrica em 2024
- 18-Out: ANEEL aprova revisão tarifária da EDP São Paulo para 2023-2027
- 27-Out: EDP anuncia a conversão de Abofio para gás através de Nova parceria e pedido de encerramento das restantes 2 centrais a carvão em Espanha
- 01-Nov: Rotação de ativos de lotes de transmissão no Brasil
- 22-Nov: EDP - EUR 500.000.000 2,375 per cent. Notes due 27 November 2023 - Pagamento de Juros e Reembolso Total
- 15-Dez: ERSE anuncia tarifas para a energia elétrica em 2024
- 18-Dez: EDP acorda venda de €898 milhões em securitização de défice tarifário em Portugal
- 21-Dez: EDP acorda venda de défice tarifário em Portugal por € 1,1 mil milhões
- 22-Dez: EDP conclui venda de 80% da central a carvão de Pecém no Brasil
- 29-Dez: Venda da participação da EDP na CEM em Macau
- 29-Dez: EDP recompra participação de 49% em portfólio eólico de 1GW em Portugal, Polónia e Itália por €0,57 mil milhões
- 30-Dez: EDP conclui transação de rotação de ativos de portfólio eólico de 260 MW no Brasil

EDP em bolsa	YTD ¹	52W	2022
		29/02/2024	
Cotação da EDP (Euronext Lisboa - €)			
Fecho	4,092	4,092	4,656
Máximo	5,226	5,226	5,210
Minímo	3,515	3,515	3,652
Média	4,486	4,493	4,506

Liquidez da EDP na Euronext Lisboa			
Volume de negócios (€ Milhões)	6.495	7.711	9.038
Volume de negócios médio diários (€ Milhões)	30	30	35
Volume transacionados (milhões de ações)	1.448	1.716	2.006
Volume médio diário (milhões de ações)	7	7	8

Dados Ações EDP (milhões)	2023	2022	Δ %
Total de ações	4.184	3.966	6%
Ações próprias	22,4	19,6	15%

Direção de Relação com Investidores

Miguel Viana, Head of IR Yocana Mais Tel: +351 21 001 2834
 Catarina Novais Pedro Ribeiro Horta Email: ir@edp.com
 Sofia Oliveira Marta Brígido Site: www.edp.com

(1) 1-Jan-2023 até 29-Fev-2024.