



9M23 Relatório de Resultados

Lisboa, 2 de Novembro

Barragem da Caniçada



9M23

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, 2 de novembro de 2023

Destaques



Dados-chave Operacionais	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW) Peso de Renováveis (1)	26.718 80%	25.955 79%	3% -	763 1p.p.
Produção (GWh) Peso de Renováveis (1)	40.210 85%	44.936 72%	-11% -	-4.727 14p.p.
Emissões específicas de âmbito 1 e 2 (gCO2/kWh)	89	183	-51%	-94
Clientes fornecidos (mil contratos)	9.111	9.111	0%	+0
Clientes ligados (mil contratos)	11.711	11.545	1%	+166

Demonstração de Resultados (€ Milhões)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (6)	5.159	4.332	19%	+827
OPEX	1.456	1.352	8%	+104
Outros custos operacionais (Liq.) (6)	(52)	76	-	-128
Custos Operacionais	1.404	1.428	-2%	-24
Joint Ventures e Associadas (2)	65	142	-54%	-76
EBITDA	3.820	3.046	25%	+774
EBIT	2.411	1.827	32%	+583
Resultados financeiros	(635)	(580)	-9%	-55
Impostos correntes, diferidos e CESE (3)	472	280	69%	+192
Interesses não controláveis	358	450	-20%	-91
Resultado Líquido (accionistas da EDP)	946	518	83%	+428

Dados-chave de Performance (€ Milhões)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
EBITDA recorrente (4)	3.830	3.046	26%	+784
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	2.708	1.925	41%	+783
Redes	1.115	1.136	-2%	-21
Outros	7	(15)	-	+23
Resultado Líquido recorrente (4)	1.026	512	100%	+514

Dados-chave da Posição Financeira (€ Milhões)	Set-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
Dívida Líquida	16.920	13.223	28%	+3.697
Dívida Líquida / EBITDA (x) (5)	3,3x	3,4x	-3%	-0,1x
FFO / Dívida Líquida	19%	20%	-9%	-2p.p.

O resultado líquido da EDP nos primeiros nove meses de 2023 alcançou €946m suportado, por um lado, pela recuperação da produção hídrica em Portugal em +61% face à seca extrema em 2022, assim como, pelo aumento de resultado líquido recorrente do Brasil no seguimento do sucesso da OPA sobre a EDP Brasil e pelo impacto das mais valias das duas transações de rotação de ativos em Espanha e na Polónia. O resultado líquido recorrente, excluindo essencialmente a imparidade registada no 1S23 em Pecém, totalizou €1.026m.

Neste período a EDP continuou a investir fortemente na transição energética com 97% do seu investimento de €4,1 MM alinhado com a taxonomia europeia, sobretudo em projetos de energias renováveis, com 5,2GW de capacidade renovável em construção em 19 mercados a setembro de 2023, e em redes de eletricidade em Portugal, Espanha e Brasil. As energias renováveis representaram já 85% da produção total de eletricidade da EDP, contribuindo para a forte redução de emissões de CO2 (scope 1 e 2) em -51% face a 2022.

A EDP deu passos importantes na implementação da sua estratégia de saída de negócio de carvão até ao final de 2025, com os anúncios de: 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; assim como 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 26% para os €3.830M, impulsionado pela subida da produção hídrica e normalização dos custos de abastecimento de eletricidade e gás face os primeiros nove meses de 2022, com impacto positivo na recuperação da margem integrada no mercado Ibérico. O EBITDA do segmento eólico e solar baixou 4%, impactado de forma negativa por recursos eólicos abaixo da média, e redução de preços de eletricidade em mercados grossistas europeus face aos níveis record registados em 2022. Por outro lado, os ganhos na atividade de rotação de ativos renováveis tiveram um crescimento de 38%, totalizando €393m com a conclusão de duas transações significativas em Espanha e na Polónia.

O EBITDA da atividade de redes de eletricidade em Portugal, Espanha e Brasil diminuiu 2% face ao período homólogo para €1.115M. O EBITDA na Península Ibérica baixou 3% devido ao impacto da inflação nos custos operacionais.

Os custos financeiros líquidos aumentaram 9% para os €635M, em resultado do aumento do custo médio da dívida em 60 bps para os 4,9%. Excluindo a dívida denominada em Reais Brasileiros (12% da dívida consolidada), o custo médio da dívida foi de 3,2% nos 9M23. Em setembro de 2023, a EDP anunciou a emissão de dois instrumentos de dívida verde sénior totalizando 1.350 milhões de euros; o primeiro de 600 milhões de euros com maturidade de 5,5 anos a um yield implícito de 3,7%; e o segundo de 750 milhões de euros com maturidade de 8,5 anos a um yield implícito de 4,4%, incluindo coberturas.

Em setembro de 2023 a dívida líquida totalizava €16,9 MM, refletindo o financiamento do défice tarifário de €2,3MM gerado em Portugal sobretudo durante o primeiro semestre de 2023 antes do aumento de tarifas de acesso as redes a 1 de julho, o investimento de €1,1MM na aquisição dos minoritários da EDP Brasil, concluído no 3T23 e da aceleração do investimento em redes de eletricidade e renováveis. Isto foi parcialmente compensado por 1,4MM de cash flow orgânico e 2MM de aumentos de capital da EDP e EDP Renováveis realizados no primeiro trimestre de 2023. Até ao final do ano a EDP conta securitizar a maior parte do défice tarifário acumulado durante o ano assim como realizar o encaixe de uma parte significativa das transações de venda entretanto anunciadas.

(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)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23	3T YoY	
													Δ %	Δ Abs.
Renováveis, Clientes e Gestão de energia	2.697	1.925	40%	+773	334	931	659	1.090	1.052	679	966	-	47%	+307
Eólica & Solar	1.427	1.482	-4%	-56	394	582	507	675	448	306	672	-	33%	+166
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia – Iberia	1.030	196	424%	+833	(139)	265	71	335	527	295	207	-	194%	+137
Hídrica, Clientes & Gestão de Energia – Brasil	243	249	-2%	-6	80	83	86	84	78	79	86	-	0%	+0
Outros	(2)	(3)	24%	+1	(1)	2	(4)	(5)	(1)	(2)	1	-	-122%	+4
Redes de Eletricidade	1.115	1.136	-2%	-21	362	370	404	370	381	345	389	-	-4%	-15
P. Ibérica	649	671	-3%	-22	219	227	226	220	214	215	220	-	-3%	-6
Brasil	466	465	0%	+1	144	143	178	150	166	130	169	-	-5%	-9
Outros	7	16	-54%	-9	13	(16)	(12)	19	(18)	15	10	-	-	+22
EBITDA consolidado	3.820	3.046	25%	+774	710	1.285	1.052	1.478	1.415	1.039	1.366	-	30%	+314
- Ajustamentos (1)	(10)	-	-	-	-	0	(0)	1	0	(10)	(0)	-	-	+0
EBITDA Recorrente	3.830	3.046	26%	+784	710	1.285	1.052	1.477	1.415	1.049	1.366	-	30%	+314



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

Rubricas de Resultados Abaixo do EBITDA



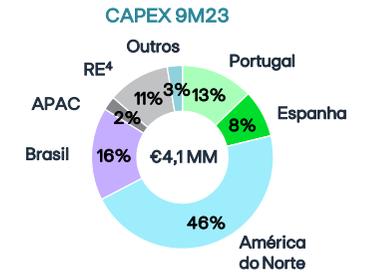
Resultados Abaixo do EBITDA (€ Milhões)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	3T YoY	
										Δ %	Δ Abs.
EBITDA	3.820	3.046	25%	+774	1.052	1.478	1.415	1.039	1.366	30%	+314
Provisões	21	10	111%	+11	7	5	2	19	0	-98%	-7
Amortizações e imparidades exercício	1.388	1.209	15%	+180	409	770	424	536	428	5%	+19
EBIT	2.411	1.827	32%	+583	636	703	990	483	938	48%	+302
Juros financeiros líquidos	(601)	(528)	-14%	-74	(163)	(199)	(218)	(178)	(206)	-26%	-42
Custos financeiros capitalizados	86	28	202%	+58	15	17	17	36	33	127%	+18
"Unwinding" de responsabilidades de longo prazo (1)	(151)	(162)	6%	+10	(51)	(48)	(54)	(53)	(45)	12%	+6
Diferenças de câmbio e derivados	(16)	47	-	-63	(2)	(86)	(17)	19	(18)	-	-16
Outros ganhos e perdas financeiros	48	34	43%	+14	7	(15)	11	20	17	153%	+10
Resultados Financeiros	(635)	(580)	-9%	-55	(196)	(330)	(260)	(156)	(219)	-12%	-23
Resultados antes de impostos	1.776	1.247	42%	+529	440	373	730	327	719	64%	+279
IRC e Impostos Diferidos	422	228	85%	+194	85	170	226	124	72	-15%	-13
<i>Taxa de imposto efetiva (%)</i>	<i>24%</i>	<i>18%</i>			<i>19%</i>	<i>46%</i>	<i>31%</i>	<i>38%</i>	<i>10%</i>		
Contribuição Extraordinária para o Sector Energético	49	51	-3%	-2	1	0	50	(1)	-	-	-1
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	358	450	-20%	-91	143	41	150	69	138	-4%	-5
Resultado Líquido atribuível a acionistas EDP	946	518	83%	+428	211	161	303	134	509	141%	+298

(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)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Expansão	3.626	2.630	38%	+997
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	3.279	2.381	38%	+897
Redes de Eletricidade	348	248	40%	+99
Manutenção	448	373	20%	+75
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	107	88	22%	+19
Redes de Eletricidade	342	286	20%	+56
Investim. Operacional Consolidado	4.075	3.003	36%	+1.072

	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23
Expansão	757	723	1.134	1.289	1.039	1.385	1.202	-
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	684	638	1.043	1.199	943	1.244	1.091	-
Redes de Eletricidade	74	85	91	90	97	140	110	-
Manutenção	99	129	145	283	141	130	178	-
Renováveis, Clientes & Gestão de Energia e outros	23	27	37	71	20	34	51	-
Redes de Eletricidade	76	102	108	212	120	95	126	-
Investim. Operacional Consolidado	856	852	1.279	1.572	1.180	1.515	1.377	-



95% do Investimento Bruto na Transição Energética

Atividade Líquida Expansão (€ M)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Investim. Operacional Expansão	3.626	2.630	38%	+997
Investim. Financeiro	226	2.485	-91%	-2.259
Encaixe de Rotação de ativos	(1.073)	(1.499)	-28%	+427
Encaixe Parcerias Institucionais	(55)	(33)	69%	-23
Aquisições e alienações	942	48	-	+894
Outros (1)	228	(761)	-	+989
Investimento Líq. de Expansão	3.895	2.870	36%	+1.025

Atividade de Investimento 9M23

(€ milhões)

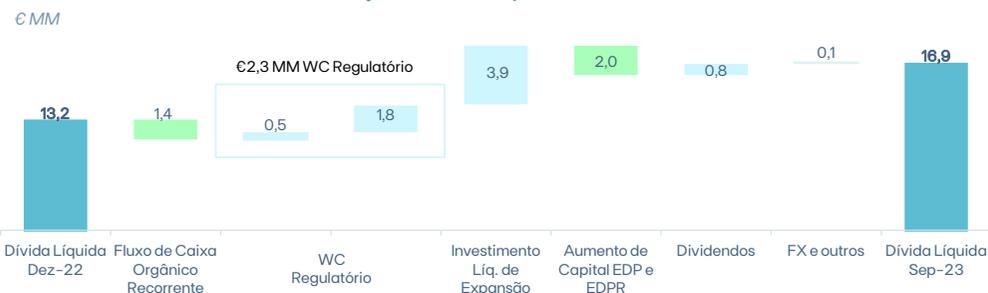


(1) Inclui Variações no Fundo de Maneio relacionado com Fornecedores de Imobilizado, alterações de perímetro de consolidação, efeitos de reclassificação de ganhos com rotação de ativos e outros; (2) Inclui Investimento operacional e financeiro; (3) Inclui as rubricas "outros" e "aquisições e alienações".

Cash Flow



Evolução da Dívida Líquida em 9M23



Mapa de Fluxos de Caixa (€ Milhões)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais (2)	1.853	1.407	32%	+446
EBITDA recorrente	3.830	3.046	26%	+784
Investim Fundo de Maneio, Impostos e Outros	(1.977)	(1.639)	-21%	-338
Investimento Operacional em Manutenção (3)	(572)	(462)	-24%	-109
Juros financeiros líquidos pagos	(554)	(511)	-8%	-43
Pagamentos a Parc. Institucionais EUA	(95)	(102)	7%	+7
Outros	277	53	427%	+224
Fluxo de Caixa Orgânico Recorrente	899	385	134%	+514
Expansão	(3.895)	(2.870)	-36%	-1.025
Variação de Ativos Regulatórios	(1.807)	161	-	-1.968
Dividendos pagos a Acionistas EDP	(791)	(750)	-6%	-42
Variações Cambiais	(80)	(638)	87%	+558
Outros (incluindo efeitos não recorrentes)	1.977	(10)	-	+1.987
Redução/(Aumento) da Dívida Líquida	(3.697)	(3.723)	1%	+26
Taxa de câmbio - Final de período	Set-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,06	1,07	1%	+0,01
BRL/EUR	5,31	5,64	6%	+0,33

(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)	Set vs. Dez		
	Set-23	Dez-22	Δ Abs.
Ativos fixos tangíveis	26.061	24.217	+1.844
Ativos sob direito de uso	1.338	1.320	+18
Ativos intangíveis	4.878	4.984	-106
Goodwill	3.448	3.469	-21
Inv. Financeiros, Ativos p/ venda (Detalhe pág 26)	3.518	1.924	+1.594
Impostos, correntes e diferidos	2.633	2.708	-75
Inventário	824	1.256	-432
Outros ativos, líquido	13.158	13.984	-826
Depósitos colaterais	65	53	+12
Caixa e equivalentes de caixa	1.996	4.900	-2.904
Total do Ativo	57.921	58.816	-896
Capital Próprio (€ Milhões)	Set-23	Dez-22	Δ Abs.
Capitais Próprios atribuíveis aos acionistas da EDP	11.456	8.883	+2.572
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	5.229	4.951	+278
Total do Capital Próprio	16.685	13.835	+2.850
Passivo (€ Milhões)	Set-23	Dez-22	Δ Abs.
Dívida financeira, da qual:	20.838	20.022	+816
<i>Médio e longo prazo</i>	<i>15.826</i>	<i>15.783</i>	<i>+44</i>
<i>Curto prazo</i>	<i>5.012</i>	<i>4.240</i>	<i>+772</i>
Benefícios aos empregados (detalhe abaixo)	714	771	-58
Passivo com invest. institucionais nos EUA	1.333	1.414	-80
Provisões	973	973	-1
Impostos, correntes e diferidos	2.736	2.425	+311
Proveitos diferidos de invest. institucionais	787	798	-11
Outros passivos, líquido	13.855	18.578	-4.723
<i>dos quais, passivos por locação:</i>	<i>1.424</i>	<i>1.388</i>	<i>+36</i>
Total do Passivo	41.236	44.982	-3.746
Total do Capital Próprio e Passivo	57.921	58.816	-896
Benefícios aos Empregados (€ Milhões)	Set-23	Dez-22	Δ Abs.
Benefícios aos Empregados (antes de impostos)	714	771	-58
Pensões	303	344	-41
Atos médicos e outros	410	427	-17
Impostos diferidos s/ Benefícios Empregados (-)	-187	-191	+5
Benefícios aos Empregados (líq. imposto)	527	580	-53
Recemb. Futuros da Atividade Regulada (€ Milhões)	Set-23	Dez-22	Δ Abs.
Ativos Regulatórios e Ajustamento "Fair value" (+)	1.075	-570	+1.645
Portugal	1.222	-399	+1.621
Brasil(1)	-147	-171	+24
Impostos diferidos s/ Rec. Fut. Ativ. Regul. (-)	-385	126	-511
Recemb. Futuros da Atividade Regulada (líq. imposto)	690	-444	+1.134

(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)	Set-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
Dívida Financeira Nominal	20.541	19.756	4%	+785
EDP S.A., EDP Finance BV e Outros	17.395	15.938	9%	+1.457
EDP Renováveis	1.128	1.398	-19%	-270
EDP Brasil	2.019	2.421	-17%	-402
EDP Espanha	-	-	0%	-
Juros da dívida a liquidar	314	290	8%	+25
"Fair Value"(cobertura dívida)	(17)	(23)	26%	+6
Derivados associados com dívida (2)	60	56	8%	+4
Depósitos colaterais associados com dívida	(65)	(53)	-23%	-12
Ajustamento híbrida (50% classificado como capital)	(1.894)	(1.902)	0%	+8
Dívida Financeira	18.939	18.123	5%	+816
Caixa e Equivalentes	1.996	4.900	-59%	-2.904
EDP S.A., EDP Finance BV e outros	966	2.984	-68%	-2.018
EDP Renováveis	726	1.172	-38%	-446
EDP Brasil	304	744	-59%	-440
EDP Espanha	-	-	0%	-
Ativos financ. ao justo valor atrav. Resultados	23	0	-	+23
Dívida líquida do Grupo EDP	16.920	13.223	28%	+3.697

Linhas de Crédito (€ Milhões) a Set-23	Montante Máximo	Número de Contrapartes	Montante disponível	Maturidade
Linha Crédito "Revolving"	3.650	24	3.650	Ago-27
Linha Crédito "Revolving"	3.000	26	2.550	Jul-28
Linhas Crédito Domésticas	255	7	255	Renovável
Progr. de P Comer. Tomada Firme	542	2	0	Jun-Ago-25
Total Linhas Crédito & Prog. de P Comer.⁵	7.447		6.455	

Credit Ratings EDP SA & EDP Finance BV

S&P

BBB/Stable/A-2

Moody's

Baa3/Positive/P3

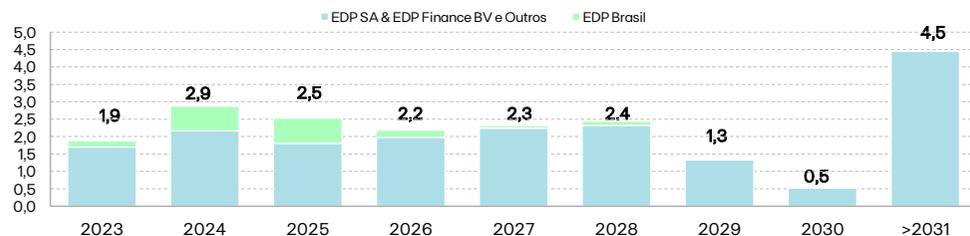
Fitch

BBB/Stable/F2

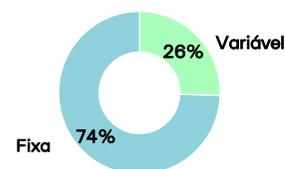
Ratings da Dívida

	Set-23	Dez-22
Dívida Líquida / EBITDA ajustado de ativos regulatórios (4)	3,3x	3,4x
FFO / Dívida Líquida	19%	20%

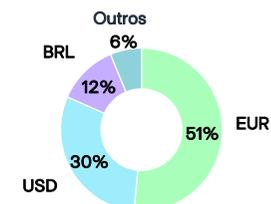
Linhas de Crédito (€ Milhões) a Set-23



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



Dívida por tipo de moeda a Set-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



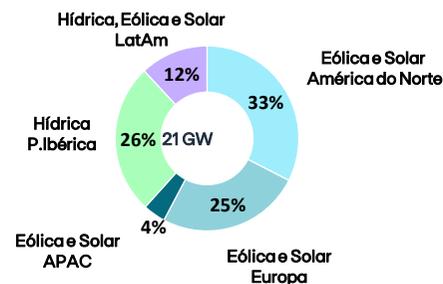
Detalhe do Negócio

Renováveis: Base de ativos e Atividade de investimento



Capacidade Instalada (MW)	Set-23	Δ YTD	YoY			Sob Construção
			Δ Abs.	Entradas	Saídas	
EBITDA MW	20.998	+435	+644	+1.711	-1.067	4.479
Eólica e Solar (1)	14.077	+443	+849	+1.711	-861	4.479
EUA	6.198	173	+252	+455	-203	2.232
Canadá	130	-0	-0	-0	-	297
México	496	-	+96	+96	-	-
América do Norte	6.823	+173	+348	+551	-203	2.529
Espanha	1.955	-211	-103	+153	-256	200
Portugal	1.393	+224	+250	+250	-	21
França & Bélgica	240	+15	+27	+27	-	30
Polónia	775	+41	+77	+220	-142	24
Roménia	521	-	-	-	-	-
Itália	375	+80	+84	+84	-	192
Grécia	45	-	-	-	-	105
Reino Unido	5	-	-	-	-	0
Europa	5.308	+149	+336	+734	-398	677
Brasil	1.114	-	-	+260	-260	1.153
APAC	832	+121	+166	+166	-	120
Hídrica	6.921	-8	-206	-	-206	0
P.Ibérica	5.520	-8	-8	-	-8	0
Brasil	1.401	-	-198	-	-198	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	+0	+0	-	728
Hídrica	551	-	-	-	-	0
Latam	551	-	-	-	-	0
Total	22.619	+401	+609	+1.691	-1.082	5.208

Capacidade Instalada a Set-23 (EBITDA MW)



Vida média e Vida residual dos ativos

(Anos)

Hídrica P. Ibérica	33	28
Hídrica Brasil	18	10
Eólico & Solar APAC	3	27
Eólico & Solar LatAm	3	27
Eólico & Solar Europa	11	19
Eólico & Solar América Norte	10	20

Atividade de expansão (€ Milhões)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Investimento expansão	3.154	2.310	37%	+844
América do Norte	1.877	1.165	61%	+712
Europa	735	478	54%	+257
Brasil & Outros	542	667	-19%	-126
Investimentos Financeiros	214	2.087	-90%	-1.873
Investimento de manutenção (€ M)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	11	13	-13%	-2
Brasil	2	1	-	1
Investimento de manutenção	13	13	-2%	-0

(1) Não inclui solar distribuído proveniente de Clientes e Gestão de energia.

Renováveis: Performance Financeira



Demonst. de Resultados (€ Milhões)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	2.532	1.795	41%	+736
OPEX	577	560	3%	+17
Outros custos operac. (líq.)	-471	-270	75%	-201
Custos Operacionais Líq.	107	290	-63%	-184
Joint Ventures e Associadas	8	110	-93%	-102
EBITDA	2.120	1.615	31%	+505
Amortizações, imparidade; Provisões	703	655	7%	+47
EBIT	1.730	960	80%	+771

Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	-3	104	-	-107
Hídrica no Brasil	11	6	69%	+4
Joint Ventures e Associadas	8	110	-0,93042	-102

EBITDA (€ Milhões)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	1.427	1.482	-4%	-56
América do Norte	446	467	-5%	-21
Europa	942	867	9%	+75
Brasil & Outros	39	147	-73%	-108
Hídrica	693	133	-	+561
EBITDA	2.120	1.615	31%	+505

Eólica e Solar – Principais indicadores	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Recurso eólico vs. Média LP (P50)	-6%	0%	-	-6 p.p.
Produção (GWh)	25.186	24.380	3%	+806
Preço Médio de venda (€/MWh)	62	66	-7%	-4

Hídrica – Principais Indicadores	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Recursos hídricos vs. Média LP	-21%	-63%	-	42 p.p.
GSF (1)	92%	89%	3%	3 p.p.

Taxa de Câmbio – Média no Período	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,08	1,06	-2%	+0,02
BRL/EUR	5,42	5,46	1%	-0,04

(1) GSF Ponderado.

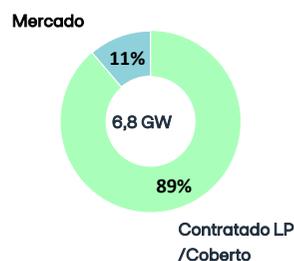
Eólica e Solar na América do Norte



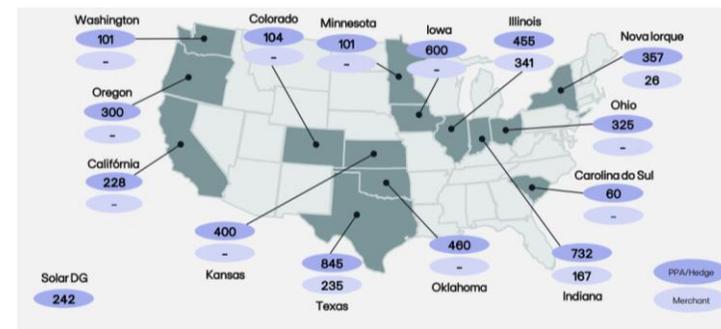
Dados operacionais	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	6.823	6.475	5%	+348
EUA CAE/Hedge	5.429	5.175	5%	+254
EUA Mercado	769	771	0%	-2
Canadá	130	130	0%	-0
México	496	400	24%	+96
Capacidade Instalada com PTCs	2.469	2.469	0%	-
Recursos eólicos vs. Média LP	-5%	6%	-	-11 p.p.
Factor médio de utilização (%)	29%	33%	-10%	-3 p.p.
EUA	29%	32%	-10%	-3 p.p.
Canadá	24%	30%	-20%	-6 p.p.
México	37%	46%	-18%	-8 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	12.664	13.424	-6%	-760
EUA	11.292	12.523	-10%	-1.231
Canadá	208	259	-20%	-51
México	1.164	641	82%	+523
Preço médio de venda (USD/MWh)	47	44	8%	+4
EUA	46	42	12%	+5
Canadá (\$CAD/MWh)	95	98	-3%	-3
México	50	69	-27%	-19
Capacidade instalada (MW Equity)	592	592	0%	-
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	7.415	7.067	5%	+348

Dados Financeiros (USD Milhões)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta Ajustada	773	765	1%	+8
Margem Bruta	590	580	2%	+9
Receitas PTC & Outras	183	185	-1%	-2
Joint Ventures e Associadas	20	27	-24%	-6
EBITDA	483	497	-3%	-14
EBIT	163	183	-11%	-20

Capacidade instalada 9M23 (EBITDA MW)



USA: EBITDA MW por mercado - Set-23



Eólica e Solar na Europa



Dados operacionais	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	5.308	4.972	7%	+336
Espanha	1.955	2.058	-5%	-103
Portugal	1.393	1.142	22%	+250
Resto da Europa	1.960	1.772	11%	+189
Recursos vs. Média LP (Média=0%)	-4%	-3%	-0,50623	-1 p.p.
Fator médio de utilização (%)	25%	25%	-3%	-1 p.p.
Espanha	23%	25%	-6%	-1,4 p.p.
Portugal	26%	26%	1%	0 p.p.
Resto da Europa	26%	26%	-2%	-1 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	8.259	8.635	-4%	-376
Espanha	3.196	3.513	-9%	-317
Portugal	1.953	1.937	1%	+16
Resto da Europa	3.109	3.185	-2%	-76
Preço médio de venda (€/MWh)	93	109	-15%	-16
Espanha	85	104	-18%	-19
Portugal	98	96	3%	+3
Resto da Europa	98	123	-20%	-25
Capacidade instalada (MW Equity)	462	498	-7%	-36
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	5.770	5.469	5%	+301
Dados Financeiros (€ Milhões)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	796	870	-8%	-73
Espanha (1)	296	344	-14%	-48
Portugal	196	188	5%	+9
Resto da Europa (1)	336	333	1%	+3
Outros/Ajustamentos	-33	4	-	-37
Joint Ventures e Associadas	-5	22	-	-27
EBITDA	942	867	9%	-123
Espanha (1)	189	313	-39%	-123
Portugal	152	151	1%	+1
Resto da Europa (1)	461	417	10%	+44
Outros/Ajustamentos	-33	4	-	+153
EBIT	733	678	8%	+55
Espanha (1)	112	236	-	-124
Portugal	109	105	4%	+4
Resto da Europa (1)	379	356	6%	+23
Outros/Ajustamentos	133	-19	-	+152

(1) Inclui ajustamentos de hedging.

Eólica e Solar na América do Sul & APAC



Dados Operacionais – América do Sul	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.114	1114	0%	-
Eolicidade vs. Média LP	-15%	-12%	-22%	-3 p.p.
Factor médio de utilização (%)	39%	38%	0%	0 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	3.354	1.901	76%	+1.453
Preço médio de venda (€/MWh)	31	40	-24%	-10

Dados Financeiros (R\$ Milhões) – América do Sul	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	497	352	41%	+145
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	338	262	29%	+75
EBIT	209	182	15%	+27

Dados Operacionais – APAC	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	832	666	0,248466	+166
Eolicidade vs. Média LP	n.a.	n.a.	-	-
Factor médio de utilização (%)	18%	0	8%	1 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	909	419	-	+490
Preço médio de venda (€/MWh) (1)	99	109	-9%	-10

Dados Financeiros (€ Milhões) – APAC	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	90	57	0,586863	+33
Joint Ventures e Associadas	4	0	-	+3
EBITDA	55	29	0,904953	+26
EBIT	22	18	0,238748	+4

Redes de eletricidade: Performance financeira



DR Operacional (€ Milhões)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.820	1.755	4%	+65
OPEX	440	415	6%	+25
Outros custos operacionais (líquidos)	265	204	30%	+61
Custos Operacionais Líquidos	705	619	14%	+86
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-0
EBITDA	1.115	1.136	-2%	-21
Amortizações, imparidades; Provisões	411	394	4%	+17
EBIT	704	742	-5%	-38

Taxa de câmbio - Média no período	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,42	5,46	1%	0

EBITDA (€ Milhões)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Portugal	385	391	-2%	-7
Espanha	265	280	-6%	-16
Brasil	466	465	0%	+1
EBITDA	1.115	1.136	-2%	-21

OPEX & Capex performance	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Custos controláveis (1)				
P.Ibérica (€/ponto de ligação)	37	35	5%	+2
Brasil (R\$/ponto de ligação)	156	149	4%	+7
Invest. operacional (€ Milhões) (2)	689	534	29%	+155
Portugal	288	202	42%	+85
Espanha	95	71	34%	+24
Brasil	307	261	17%	+46
Manutenção	14	12	12%	+1
Expansão	293	248	18%	+44
Rede de Distribuição ('000 Km)	385	382	1%	+3
Portugal	233	232	1%	+2
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)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	813	792	3%	+21
OPEX	221	215	3%	+7
Rendas de concessão	215	199	8%	+16
Outros custos operacionais (líquidos)	-8	-12	32%	+4
Custos Operacionais Líquidos	428	402	7%	+27
Joint Ventures e Associadas	0	0	0%	+0
EBITDA	385	391	-2%	-7
Amortizações, imparidades; Provisões	231	225	2%	+5
EBIT	154	166	-7%	-12
Indicadores chave	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	813	792	3%	+21
Regulada	806	785	3%	+21
Não-regulada	7	8	-11%	-1
Rede de Distribuição				
Electricidade distribuída (GWh)	34.141	34.013	0%	+128
Pontos de ligação (mil)	6.475	6.413	1%	+62

Distribuição de Eletricidade em Espanha

DR Operacional (€ Milhões)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	332	327	2%	+5
OPEX	80	72	12%	+9
Outros custos operacionais (líquidos)	-13	-25	47%	+12
Custos Operacionais Líquidos	67	46	44%	+21
Joint Ventures e Associadas	-	-	0%	-
EBITDA	265	280	-6%	-16
Amortizações, imparidades; Provisões	100	95	5%	+5
EBIT	165	185	-11%	-20
Indicadores chave	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	332	327	2%	+5
Regulada	302	300	1%	+2
Não-regulada	30	27	11%	+3
Pontos de ligação (mil)	1.388	1.382	0%	+7
Electricidade distribuída (GWh)	9.473	10.129	-6%	-656

(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)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	3.665	3.474	5%	+191
OPEX	752	705	7%	+46
Outros custos operacionais (líquidos)	386	230	68%	+156
Custos Operacionais Líquidos	1138	936	22%	+202
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	+0
EBITDA	2.527	2.539	0%	-12
Amortizações, imparidades; Provisões	349	314	11%	+35
EBIT	2.177	2.224	-2%	-47

Distribuição – Indicadores chave	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Clientes Ligados (Milhares)	3.848	3.751	3%	+97
EDP São Paulo	2.129	2.065	3%	+64
EDP Espírito Santo	1.719	1.685	2%	+33
Eletricidade Distribuída (GWh)	20.314	19.881	2%	+433
Clientes regulados	10.446	10.333	1%	+113
Clientes em mercado livre	9.869	9.548	3%	+320
Perdas Totais (%)				
EDP São Paulo	7,62%	7,97%	-4%	0 p.p.
EDP Espírito Santo	11,69%	11,99%	-3%	0 p.p.
Margem Bruta (R\$ Milhões)	2.671	2.641	1%	+30
Receitas reguladas	2.408	2.317	4%	+91
Outros	262	324	-19%	-61
EBITDA (R\$ Milhões)	1.763	1.787	-1%	-24
EDP São Paulo	926	883	5%	+43
EDP Espírito Santo	837	904	-7%	-67

Transmissão – Indicadores chave (R\$ M)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Reg. EBITDA (RAP adj.custos & imp)	572	359	59%	+212
Receitas	1.457	1.127	29%	+330
Receitas de construção	569	326	75%	+243
Receitas financeiras	849	785	8%	+64
Outras	40	16	143%	+24
Margem Bruta	994	833	19%	+161
EBITDA	764	751	2%	+13
EBIT	724	715	1%	+9



• 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-22. O WACC regulado está definido em 7,15%.



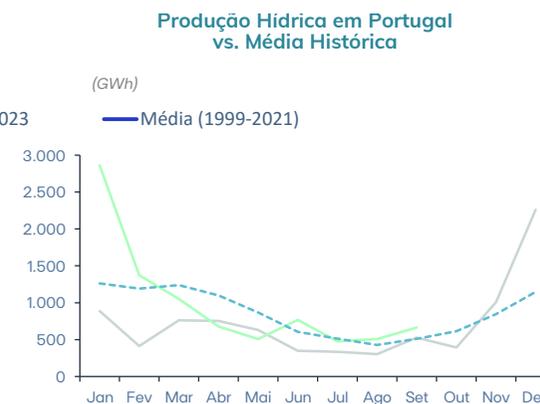
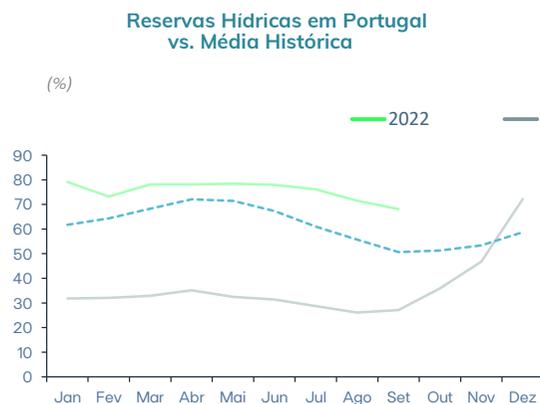
• A EDP opera a 100% o lote 21, Q, 18, EDP Goiás e MGTE e está a desenvolver dois outros projetos, o Lote 1 e o Lote 2, adjudicado no Leilão 1/2021 e de 12/2022, respetivamente.



Principais fatores (3)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Preço à vista de eletríc. (Espanha), €/MWh	91	186	-51%	-95
Preço final de eletríc. (Espanha), €/MWh (4)	101	193	-48%	-92
Preço Fwd 1Y Mercado Ibérico de Elet. (€/MWh)	105	168	-38%	-63
Direitos de emissão de CO2 (EUA), €/ton	86	82	5%	+4
Mibgas, €/MWh	39	107	-63%	-68
TTF, €/MWh	41	131	-69%	-91

Dados operacionais hídrica	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	5.520	5.527	0%	-8
Recursos vs. Média LP (Média=0%) em Portugal	-21%	-63%	67%	42 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	5.638	3.567	58%	+2.072
Produção líquida (5)	4.496	2.268	98%	+2.228
Bombagem	1.142	1.298	-12%	-156

Dados financeiros chave (€ M)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.556	729	113%	+827
EBITDA	1.030	196	424%	+833
EBIT	785	-20	-	+805



O nosso segmento de clientes & gestão de energia na Península Ibérica incorpora 4,7 GW de capacidade instalada térmica, ~4,9M 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	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Carteira de clientes (Milhares)				
Eletricidade	4.774	4.919	-2,9%	-144
Portugal – Liberalizado	3.815	3.971	-3,9%	-156
Portugal – Regulado	941	926	1,5%	+14
Espanha – Liberalizado	19	21	-12,5%	-3
Gás	598	663	-9,8%	-65
Portugal – Liberalizado	488	628	-22,4%	-141
Portugal – Regulado	107	31	249,8%	+77
Espanha – Liberalizado	3	4	-26,9%	-1
Taxa de penetração Dual Fuel (%)	14%	16%	-14,3%	-0
Rácio de serviços por contracto (%) (1)	37%	34%	8,8%	+3
Volume de eletricidade vendida (GWh)	22.226	24.653	-10%	-2.427
Liberalizado – Residencial	5.898	6.225	-5%	-327
Liberalizado – Industrial	14.085	16.395	-14%	-2.310
Regulado	2.243	2.033	10%	+210
Volume de gás vendido (GWh)	3.828	5.557	-31%	-1.729
Liberalizado – Residencial	685	1.073	-36%	-388
Liberalizado – Industrial	2.823	4.347	-35%	-1.524
Regulado	321	137	0%	-
Solar Descentralizado (MWac)				
Capacidade instalada "As-a-service"	178	97	85%	+82
Adições year-to-date (2)	155	103	51%	+52
Pontos de carregamento de veículos elétricos (#)	7.748	4.272	81%	+3.476
Cientes c/ soluções de mobilidade elétrica (#)	97.295	60.700	60%	+36.595

Gestão Energia & Térmica – Indicadores chave	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Produção (GWh)	5.854	12.686	-54%	-6.832
CCGT	3.359	6.915	-51%	-3.556
Carvão	2.394	5.646	-58%	-3.252
Outras (3)	101	125	-19%	-24
Fator médio de utilização (%)				
CCGT	18%	37%	-51%	-19p.p.
Carvão (4)	20%	47%	-58%	-27p.p.



O nosso portfólio de geração térmica na Península Ibérica integra um total de 4,7 GW de capacidade instalada, que desempenha um papel ativo em assegurar o fornecimento de energia: 61% em CCGT, 39% em carvão e 1% de cogeração e resíduos.

(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	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,42	5,46	1%	0

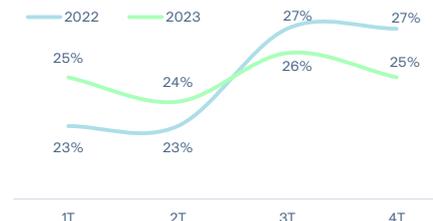
DR Operacional (R\$ Milhões)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Margem bruta	1.443	1.541	-6%	-98
OPEX	185	221	-16%	-36
Outros custos operacionais Líquidos	-8	-4	-104%	-4
Joint Ventures e Associadas	54	35	54%	19
EBITDA	1.320	1.359	-3%	-39
EBIT	520	1.049	-50%	-529

Comerc. e GE – Indicadores chave	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	18.387	14.013	31%	4374

Térmica – Fatores Chave e Financeiros (3)	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW)	720	720	0%	0
Electricidade Produzida (GWh)	0	4	-	-4
Disponibilidade (%)	100%	97%	3%	3

Hídrica – Indicadores Chave e Financeiros	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.401	1.599	-12%	-198
Electricidade produzida (GWh)	3.329	4.178	-20%	-849
PLD	70	60	17%	10
Factor médio de utilização (%)	36%	40%	-9%	-4 p.p.
GSF (2)	92%	89%	3%	3 p.p.
Preço médio de venda (R\$/MWh)	212	224	-6%	-12
Margem Bruta (R\$ Milhões)	665	801	-17%	-136
EBITDA (R\$ Milhões)	682	781	-13%	-99
Lajeado & Investco	566	509	11%	57
Peixe Angical	116	129	-10%	-13
Energest	0	143	-	-143
EBIT (R\$ Milhões)	545	656	-17%	-111

Produção Hídrica - Sazonalização dos contratos de venda



(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 "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



9M23 (€ Milhões)	Renováveis, Clientes e GE	Redes De Eletricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	10.974	3.196	(1.912)	12.258
Margem Bruta	3.328	1.820	11	5.159
Fornecimentos e serviços externos	615	278	(56)	837
Custos com pessoal e benefícios sociais	344	163	113	620
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	(319)	265	2	(52)
Custos Operacionais	640	705	59	1.404
Joint Ventures e Associadas	9	(0)	56	65
EBITDA	2.697	1.115	7	3.820
Provisões	18	3	0	21
Amortizações e imparidades (1)	946	407	35	1.388
EBIT	1.734	704	(27)	2.411

9M22 (€ Milhões)	Renováveis, Clientes e GE	Redes De Eletricidade	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	14.820	2.980	(1.952)	15.847
Margem Bruta	2.584	1.755	(7)	4.332
Fornecimentos e serviços externos	584	262	(65)	782
Custos com pessoal e benefícios sociais	321	153	96	570
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	(140)	204	12	76
Custos Operacionais	766	619	43	1.428
Joint Ventures e Associadas	106	0	35	142
EBITDA	1.925	1.136	(15)	3.046
Provisões	2	8	0	10
Amortizações e imparidades (1)	793	386	30	1.209
EBIT	1.130	742	(45)	1.827

(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 %	9M22	9M23	Δ %
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	5.503	4.663	5.680	4.804	4.484	3.762	4.013	-	-29%	7%	15.847	12.258	-23%
Custo com vendas de energia e outros	4.349	2.908	4.258	3.015	2.364	2.217	2.518	-	-41%	14%	11.515	7.099	-38%
Margem Bruta	1.154	1.756	1.422	1.789	2.119	1.545	1.495	-	5%	-3%	4.332	5.159	19%
Fornecimentos e serviços externos	231	262	290	322	273	276	288	-	-1%	4%	782	837	7%
Custos com pessoal e benefícios sociais	181	198	191	201	207	213	199	-	4%	-7%	570	620	9%
Outros custos operacionais (líquidos)	91	50	(65)	(113)	242	47	(342)	-	426%	-824%	76	(52)	-
Custos Operacionais	502	510	416	409	722	537	145	-	-	-73%	1.428	1.404	-2%
Joint Ventures e Associadas	57	39	45	98	18	30	16	-	-64%	-	142	65	-54%
EBITDA	710	1.285	1.052	1.478	1.415	1.039	1.366	-	30%	31%	3.046	3.820	25%
Provisões	2	1	7	5	2	19	0	-	-98%	-	10	21	111%
Amortizações e imparidades (1)	386	414	409	770	424	536	428	-	5%	-20%	1.209	1.388	15%
EBIT	322	870	636	703	990	483	938	-	48%	94%	1.827	2.411	32%
Resultados financeiros	(173)	(211)	(196)	(330)	(260)	(156)	(219)	-	12%	40%	(580)	(635)	-9%
Resultado antes de impostos e CESE	148	659	440	373	730	327	719	-	64%	120%	1.247	1.776	42%
IRC e Impostos diferidos	23	120	85	170	226	124	72	-	-15%	-42%	228	422	85%
Contribuição Extraordinária sobre o sector energético	50	0	1	0	50	(1)	-	-	-	-	51	49	-3%
Resultado líquido do período	74	538	355	202	453	204	647	-	83%	218%	967	1.304	35%
Atrib. Acionistas da EDP	(76)	383	211	161	303	134	509	-	141%	279%	518	946	83%
Atrib. Interesses não controláveis	151	156	143	41	150	69	138	-	-4%	99%	450	358	-20%

(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)							
	Set-23	Set-22	Δ MW	Δ %	9M23	9M22	Δ GWh	Δ %	1T22	2T22	3T22	4T22	1T23	2T23	3T23	4T23
Eólico	11.879	11.907	-28	-0,2%	22.957	23.291	-334	-1,4%	8.964	8.187	6.139	8.481	9.630	7.003	6.324	0
EUA	5.747	5.750	-3	-0,1%	10.903	12.266	-1.363	-11,1%	4.757	4.665	2.844	4.435	4.666	3.522	2.715	0
Portugal	1.159	1.138	+22	1,9%	1.902	1.930	-28	-1,4%	765	613	552	777	726	568	608	0
Espanha	1.947	2.058	-111	-5,4%	3.181	3.513	-332	-9,5%	1.407	1.128	979	1.372	1.371	974	836	0
Brasil	910	910	-	0,0%	3.034	1.599	+1.435	89,8%	390	447	762	590	1.220	781	1.032	0
Resto de Europa (2)	1.690	1.721	-31	-1,8%	2.990	3.126	-136	-4,4%	1.340	1.040	746	981	1.348	828	814	0
Resto de Mundo (3)	425	329	+96	29,1%	948	857	+91	10,6%	306	295	256	326	300	329	319	0
Solar	2.475	1.474	+1.002	68,0%	2.428	1.192	+1.236	103,7%	299	409	500	574	664	798	966	0
Europa	715	154	+561	365,6%	313	131	+182	138,9%	30	56	56	26	48	73	192	0
América do Norte	651	396	+255	64,5%	814	301	+513	170,5%	84	80	137	178	209	295	309	0
Brasil & Outros	1.109	925	+184	19,9%	1.301	760	+541	71,2%	185	272	307	369	407	429	465	0
Hídrica	6.921	7.127	-206	-2,9%	8.967	7.747	+1.220	15,7%	3.576	2.426	1.746	4.028	5.097	2.080	1.795	0
Portugal	5.076	5.076	-	0,0%	5.195	3.229	+1.966	60,9%	1.392	1.117	720	2.356	3.273	1.053	869	0
Bombagem	2.358	2.358	-	0,0%	-1.142	-1.298	+156	12,0%	-474	-503	-321	-387	-374	-342	-427	0
Fio de água	1.174	1.174	-	0,0%	1.866	1.069	+797	74,6%	459	349	262	771	1.189	424	252	0
Albufeira	3.845	3.845	-	0,0%	3.244	2.121	+1.123	53,0%	912	755	454	1.527	2.025	612	607	0
Mini-hídricas	57	57	-	0,0%	85	39	+45	115,8%	21	13	5	59	58	17	10	0
Espanha	444	451	-8	-1,7%	443	337	+106	31,4%	155	133	50	121	290	93	60	0
Brasil	1.401	1.599	-198	-12,4%	3.329	4.181	-852	-20,4%	2.029	1.175	976	1.551	1.534	934	866	0
Gás/ CCGT	2.886	2.886	-	0,0%	3.359	6.915	-3.556	-51,4%	2.068	1.851	2.996	2.119	1.232	905	1.222	0
Carvão	2.540	2.540	-	0,0%	2.394	5.650	-3.256	-57,6%	1.802	1.559	2.288	1.180	908	736	751	0
Iberia	1.820	1.820	-	0,0%	2.394	5.646	-3.252	-57,6%	1.802	1.556	2.288	1.180	908	736	751	0
Brasil	720	720	-	0,0%	0	4	-4	-	0	4	0	0	0	0	0	0
Outros (4)	17	23	-5	-24,0%	101	125	-24	-19,5%	43	42	41	32	32	35	34	0
Portugal	17	17	-	0,0%	101	108	-7	-6,6%	34	37	37	33	32	35	34	0
Espanha	0	5	-	0,0%	0	17	-17	-	8	5	4	0	0	0	0	0
TOTAL	26.718	25.955	+763	2,9%	40.206	44.920	-4.714	-10,5%	16.752	14.474	13.710	16.415	17.563	11.556	11.092	0
Do qual:																
Portugal	8.676	8.355	+320	3,8%	8.621	9.339	-718	-7,7%	3.366	2.975	2.999	4.346	4.637	2.016	1.968	0
Espanha	5.093	5.198	-105	-2,0%	8.148	12.438	-4.290	-34,5%	4.280	3.496	4.662	3.627	3.229	2.413	2.507	0
Brasil	3.309	3.490	-181	-5,2%	6.754	6.129	+625	10,2%	2.539	1.734	1.856	2.295	2.886	1.827	2.042	0
EUA	6.198	5.946	+252	4,2%	11.292	12.523	-1.231	-9,8%	4.841	4.745	2.937	4.505	4.744	3.660	2.851	0

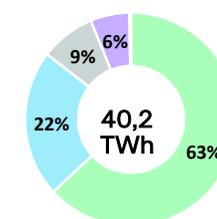
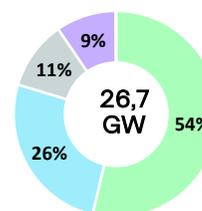
Capacidade Instalada por País a Set-23



Detalhe por tecnologia no 9M23

(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)	Set-23	Set-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)	13.366	11.513	16%	+1.853
Distribuição	6.210	5.242	18%	+969
EDP Espírito Santo	3.787	2.628	44%	+1.159
EDP São Paulo	2.423	2.613	-7%	-190
Transmissão (2)	7.156	6.272	14%	+884
RAB TOTAL	7.270	6.933	5%	+337

Redes	Set-23	Set-22	Δ %	Δ Abs.
Extensão das redes (Km)	385.096	382.158	1%	+2.938
Portugal	233.375	231.553	1%	+1.822
Espanha	52.759	52.557	0%	+202
Brasil	98.963	98.049	1%	+914
Distribuição	96.777	95.864	1%	+914
Transmissão	2.185	2.185	0%	-

DTCs (mil)	Set-23	Set-22	Δ %	Δ Abs.
Portugal	50	38	31%	+12
Espanha	19	19	0%	+0

Contadores Inteligentes (mil)	Set-23	Set-22	Δ %	Δ Abs.
Portugal	5.366	4.430	21%	+936
% do Total	83%	69%	20%	13,8 p.p.
Espanha	1.380	1.378	0%	+2

Clientes Ligados (mil)	Set-23	Set-22	Δ %	Δ Abs.
Portugal	6.475	6.413	1%	+62
Muito Alta / Alta / Média Tensão	26	26	1%	+0
Baixa Tensão Especial	40	39	2%	+1
Baixa Tensão	6.409	6.348	1%	+61
Espanha	1.388	1.382	0%	+7
Alta / Média Tensão	3	3	0%	-0
Baixa Tensão	1.386	1.379	0%	+7
Brasil	3.848	3.751	3%	+97
EDP São Paulo	2.129	2.065	3%	+64
EDP Espírito Santo	1.719	1.685	2%	+33
Total	11.711	11.545	1%	+166

Qualidade de serviço	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.
% Perdas (3)				
Portugal	7,7%	8,9%	-13%	-1,2 p.p.
Espanha	4,5%	4,7%	-3%	-0,1 p.p.
Brasil				
EDP São Paulo	7,6%	8,0%	-4%	-0,3 p.p.
Técnicas	3,7%	3,6%	2%	0,1 p.p.
Comerciais	4,0%	4,4%	-10%	-0,4 p.p.
EDP Espírito Santo	11,7%	12,0%	-3%	-0,3 p.p.
Técnicas	6,8%	7,1%	-5%	-0,4 p.p.
Comerciais	4,9%	4,9%	1%	0,1 p.p.
Ordens Remotas (% do Total)				
Portugal	65%	58%	12%	7,2 p.p.
Espanha	72%	74%	-2%	-1,8 p.p.
Telecontagem (%)				
Portugal	86%	83%	4%	3,6 p.p.
Espanha	99%	100%	-1%	-0,6 p.p.

Eletricidade distribuída (GWh)	9M23	9M22	Δ %	Δ GWh
Portugal	34.141	34.013	0%	+128
Muito Alta Tensão	1.775	1.636	8%	+139
Alta / Média Tensão	16.064	16.468	-2%	-403
Baixa Tensão	16.301	15.909	2%	+393
Espanha	9.473	10.129	-6%	-656
Alta / Média Tensão	6.580	7.183	-8%	-603
Baixa Tensão	2.893	2.946	-2%	-53
Brasil	20.314	19.881	2%	+433
Clientes livres	9.869	9.548	3%	+320
Industrial	782	924	-15%	-143
Residencial, Comercial, & Outros	9.664	9.408	3%	+256
Total	63.928	64.023	0%	-96

(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)			
	Set-23	Set-22	Δ %	Δ MW	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.	Set-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	1.070	1.105	-3%	-35	2	104	-98%	-102	1.201	1.157	4%	+43
Espanha	120	156										
Estados Unidos	592	592										
Outros	358	357										
EDP Brasil	551	551	0%	-	40	31	31%	+10	477	431	11%	+46
Renováveis	551	551										
Distribuição												
P.Ibérica (Ex-eólica) & Outros	10	10	0%	-	23	7	228%	+16	16	18	-10%	-2
Geração	10	10										
Redes Reguladas												
Outros												
Instrum. Cap. Próprio a Justo valor									224	216	-	+7
Ativos detidos para Venda (Líquido de passivos)									710	102	597%	+608
TOTAL	1.631	1.665	-2%	-35	65	142	-54%	-76	2.628	1.924	37%	+704

Interesses não controláveis	Capacidade Instalada Atribuível - MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Set-23	Set-22	Δ %	Δ MW	9M23	9M22	Δ %	Δ Abs.	Set-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	5.819	5.133	13%	+685	290	277	5%	+13	4.800	3.757	28%	+1.043
Ao nível da EDP Renováveis:	2.490	2.432	2%	+58	114	167	-32%	-53	1.606	1.545	4%	+61
P. Ibérica	632	623										
América do Norte	1.298	1.275										
Resto da Europa	317	297										
Brasil	243	237										
28,7% atribuíveis ao free-float da EDPR (4)	3.329	2.701	23%	+628	175	110	60%	+65	3.194	2.212	44%	+983
EDP Brasil	598	1.583	-62%	-985	46	130	-65%	-84	239	1.027	-77%	-789
Ao nível da EDP Brasil:	598	598	0%	-	28	24	17%	+4	240	207	16%	+33
Hídrica	598	598										
Outros	0	0										
42,5% atribuíveis ao free-float da EDP Brasil (3)	0	985	-	-985	18	106	-83%	-88	-2	820	-	-822
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	8	8	0%	-	23	43	-47%	-20	190	167	14%	+24
TOTAL	6.425	6.724	-4%	-299	358	450	-20%	-91	5.229	4.951	6%	+278

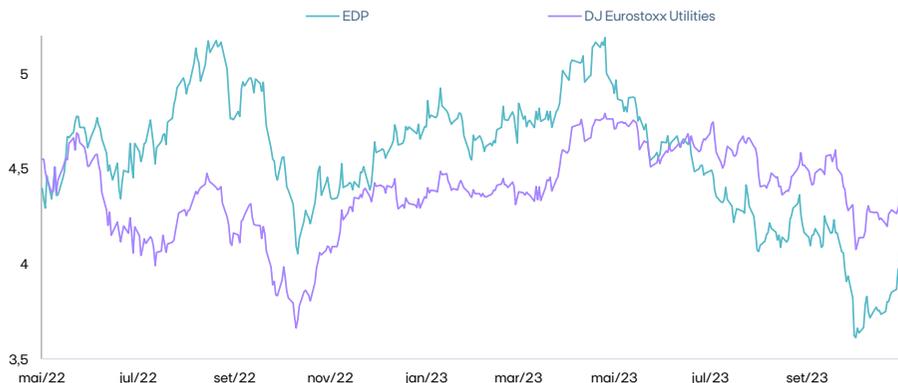
Provisões (Líquido de imposto)	Benefícios aos empregados (€ M)			
	Set-23	Dez-22	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	0	0	-0,6%	-0
EDP Brasil	105	92	14,3%	+13
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	421	488	-13,6%	-66
TOTAL	527	580	-9,1%	-53

(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) 42,6% a Set-22 e 42,5% a Dez-22; (4) 25,0% a Set-22 e Dez-22.

Desempenho da EDP em bolsa



Desempenho da EDP na Euronext Lisbon



EDP em bolsa	YTD ¹	52W	2021
		02/11/2023	
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)	9M23	9M22	Δ %
Total de ações	4.184	3.966	6%
Ações próprias	18,6	19,6	-5%

Principais Eventos EDP

- 09-Jan: Impostos clawback sobre geração de energia renovável na Roménia e Polónia
- 16-Jan: Convite 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: Plano de Negócios 2023-2026
- 03-Mar: Conclusão da colocação no mercado e aprovação dos termos finais do aumento de capital na EDPR
- 03-Mar: Conclusão do ABB e aprovação de um aumento de capital na EDP
- 13-Mar: Renúncia de Membro do Conselho de Administração Executivo
- 14-Mar: 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: Adjustment of the price per share in the tender offer for the acquisition of shares issued by EDP - Energias do Brasil
- 12-Abr: Dividend distribution approval - Year 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
- 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

Direção de Relação com Investidores

Miguel Viana, Head of IR
 Catarina Novais
 José Maria Oom
 Sofia Oliveira
 Yocana Mais
 Pedro Cortes
 Pedro Ribeiro Horta
 Marta brigido

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

(1) 1-Jan-2023 até 02-Nov-2023.