

A large white wind turbine stands in a field of dry, yellowish-brown grass under a bright blue sky with scattered white clouds. In the background, a line of smaller wind turbines is visible on the horizon. The left side of the image features a decorative graphic of overlapping curved bands in shades of blue and green.

9M22 | Relatório de Resultados

Lisboa, 27 de Outubro

BRASIL
Parque Eólico
Aventura II



9M22

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
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, 27 de Outubro de 2022

Dados-chave Operacionais	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW) Peso de Renováveis (1)	26.111 79%	24.515 79%	7% -	1596 -1p.p.
Produção (GWh) Peso de Renováveis (1)	45.770 70%	43.165 76%	6% -	+2.604 -5p.p.
Emissões específicas de âmbito 1 e 2 (gCO2/kWh)	183	167	9%	+15
Clientes fornecidos (mil contratos)	9.111	9.256	-2%	-145
Clientes ligados (mil contratos)	11.545	11.380	1%	+165

O resultado líquido do Grupo EDP nos primeiros nove meses de 2022 (9M22) aumentou 1% para os €518M, totalmente suportado pelo bom desempenho das operações internacionais, com destaque para a atividade de energias renováveis na Europa, e das operações de redes de eletricidade no Brasil. A seca extrema (produção hídrica 63% abaixo do esperado) conjugada com os elevados preços de eletricidade no mercado grossista Ibérico neste período (€186/MWh, +137%), foram o principal contributo para o resultado líquido negativo em Portugal de -€181M nos 9M22.

O investimento bruto duplicou para €5,5MM nos 9M22, dos quais 96% em energias renováveis e redes de eletricidade, contribuindo para a transição energética. Nas energias renováveis, nos últimos 12 meses, a EDP instalou +2,7 GW de capacidade, prosseguindo a bom ritmo a execução do seu Plano Estratégico, que prevê a instalação de 20 GW entre 2021 e 2025. Com a entrada na Ásia Pacífico no início de 2022 e a aquisição da carteira de projetos solares em desenvolvimento da Kronos, baseada na Alemanha, a EDP passou a ter projetos em operação e desenvolvimento em 29 mercados.

Demonstração de Resultados (€ Milhões)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	4.332	3.634	19%	+698
OPEX	1.352	1.107	22%	+245
Outros custos operacionais (Liq.)	76	63	-	+13
Custos Operacionais	1.428	1.170	22%	+258
Joint Ventures e Associadas (2)	142	43	-	+98
EBITDA	3.046	2.507	21%	+539
EBIT	1.827	1.355	35%	+472
Resultados financeiros	(580)	(356)	-63%	-224
Impostos correntes, diferidos e CESE (3)	280	289	-3%	-9
Interesses não controláveis	450	200	125%	+250
Resultado líquido (accionistas da EDP)	518	510	1%	+7

O EBITDA recorrente aumentou 21% para €3.046M nos 9M22, uma subida de 15% excluindo variações cambiais, com forte contributo do crescimento na EDP Renováveis e nas redes de eletricidade no Brasil.

O EBITDA recorrente nos segmentos agregados de produção hídrica, serviços a clientes e gestão de energia na Ibéria sofreu uma queda de 55% para €196M, impactado negativamente pela maior crise hídrica das últimas décadas, que gerou um desvio de 3,3 TWh na produção hídrica face ao expectável, num contexto de elevados preços grossistas de energia. Este efeito foi parcialmente mitigado pelo aumento da produção térmica e resultados positivos com otimização de portfolio na gestão de energia.

A EDP Renováveis registou um crescimento de EBITDA de 62% (+€565m) para €1.482m, suportado pelo aumento de recursos eólicos (+5 p.p.), maior capacidade instalada média (+9%) e maiores ganhos com a estratégia de rotação de ativos (+€112M) quando comparado com o ano anterior.

O EBITDA recorrente no segmento de redes de eletricidade apresentou um crescimento de +20% atingindo o valor de €1.136M, impulsionado sobretudo pela subida de 75% do EBITDA das redes no Brasil, refletindo a atualização das receitas reguladas à inflação, o início da operação de duas linhas de transmissão, bem como o impacto cambial positivo no período.

Dados-chave de Performance (€ Milhões)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
EBITDA recorrente (4)	3.046	2.511	21%	+534
Renováveis	1.615	1.432	13%	+182
Redes	1.136	948	20%	+188
Clientes & Gestão de energia	311	134	132%	+176
Outros	(16)	(3)	-415%	-13
Resultado líquido recorrente (4)	512	510	0%	+1

Os custos financeiros líquidos aumentaram €224M para os €580M, com o custo médio de dívida a atingir os 4,3%, penalizado sobretudo pelo aumento da inflação no Brasil, que mais do que duplicou o custo da dívida em Reais Brasileiros. Excluindo a dívida denominada em Reais Brasileiros (14% da dívida consolidada), o custo médio da dívida aumentou de 2,4% para 2,6% no terceiro trimestre de 2022.

No terceiro semestre de 2022, a dívida líquida totalizava €15,3MM, refletindo principalmente a aceleração do investimento, sobretudo em renováveis e redes de eletricidade, tal como definido no plano estratégico 2021-2025, e a apreciação do Real Brasileiro e do Dólar Americano.

Dados-chave da Posição Financeira (€ Milhões)	Set-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
Dívida líquida	15.288	11.565	32%	+3.722
Dívida líquida / EBITDA (x) (5)	4,3x	3,5x	24%	0,9x
FFO / Dívida líquida	0,2	0,2	-13%	-3p.p.

Com base na prudente política de financiamento da empresa, em 2021 a EDP efetuou duas emissões de obrigações híbridas no valor de €2MM a uma taxa de juro média de 1,7%. Em 2022 a EDP já emitiu €2,3MM (dos quais €1MM em Outubro) em 3 emissões de obrigações verdes a uma taxa média de 3,3%. A liquidez financeira a Setembro de 2022 era de €9,3MM, ou €10,3MM ajustada nas emissões de Obrigações efetuadas em Outubro, cobrindo as necessidades esperadas de financiamento para lá de 2024.

(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); (6) A Tarifa Social foi reclassificada de Margem Bruta (€67M em Set-22 vs. €55M em Set-21), não refletido nos montantes de Set-21.

Decomposição do EBITDA

EBITDA (€ Milhões)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22	3T YoY	
													Δ %	Δ Abs.
Renováveis	1.615	1.432	13%	+182	445	562	425	862	405	644	565	-	15%	82
Eólica & Solar	1.482	917	62%	+565	269	385	263	843	394	582	507	-	51%	196
Hídrica - P. Ibérica	(10)	388	-	-399	137	144	107	(30)	(34)	14	9	-	-	-130
Hídrica - Brasil	143	127	13%	+16	40	33	55	49	45	48	50	-	48%	15
Redes de Eletricidade	1.136	940	21%	+196	310	271	360	387	362	370	404	-	37%	99
P. Ibérica	671	674	0%	-3	214	197	262	226	219	227	226	-	15%	29
Brasil	465	266	75%	+199	95	73	98	161	144	143	178	-	96%	70
Clientes & Gestão de energia	311	139	124%	+172	107	(4)	36	(16)	(71)	286	96	-	-	290
P. Ibérica (2)	207	49	319%	+157	77	(28)	0	(22)	(105)	250	62	-	-	278
Brasil	106	92	15%	+14	30	24	38	7	35	35	36	-	46%	11
Outros	(16)	(4)	-	-12	2	(1)	(5)	(16)	13	(12)	(17)	-	-	-11
EBITDA consolidado	3.046	2.507	21%	+539	864	828	815	1.216	710	1.285	1.052	-	55%	457
- Ajustamentos (1)	(0)	(4)	100%	-	21	(7)	(18)	(8)	-	(0)	(0)	-	100%	6
EBITDA Recorrente	3.046	2.511	21%	+534	844	834	833	1.224	710	1.285	1.052	-	54%	450



EBITDA 9M22



90% Transição Energética

(1) Ajustamentos de impactos extraordinários, supra referidos (*); (2) Inclui nomeadamente Polónia, França e Itália (-€6M nos 9M22).

Rubricas de Resultados Abaixo do EBITDA



Resultados Abaixo do EBITDA (€ Milhões)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	3T YoY	
										Δ %	Δ Abs.
EBITDA	3.046	2.507	21%	+539	815	1.216	710	1.285	1.052	29%	+237
Provisões	10	54	-81%	-44	50	7	2	1	7	-86%	-43
Amortizações e imparidades exercício	1.209	1.098	10%	+111	376	634	386	414	409	9%	+33
EBIT	1.827	1.355	35%	+472	389	575	322	870	636	63%	+246
Juros financeiros líquidos	(528)	(396)	-33%	-132	(160)	(153)	(156)	(208)	(163)	-2%	-4
Custos financeiros capitalizados	28	69	-59%	-41	25	22	6	7	15	-41%	-10
"Unwinding" de responsabilidades de longo prazo (1)	(162)	(137)	-18%	-24	(45)	(47)	(54)	(57)	(51)	-14%	-6
Diferenças de câmbio e derivados	47	11	316%	+36	1	17	17	32	(2)	-	-3
Outros ganhos e perdas financeiros	34	96	-65%	-63	77	6	12	14	7	-91%	-70
Resultados Financeiros	(580)	(356)	-63%	-224	(102)	(155)	(173)	(211)	(196)	-92%	-94
Resultados antes de impostos	1.247	999	25%	+248	287	421	148	659	440	53%	+153
IRC e Impostos Diferidos	228	237	-4%	-9	74	25	23	120	85	14%	+10
<i>Taxa de imposto efetiva (%)</i>	<i>18%</i>	<i>24%</i>			<i>26%</i>	<i>6%</i>	<i>16%</i>	<i>18%</i>	<i>19%</i>		
Contribuição Extraordinária para o Sector Energético	51	52	-1%	-1	0	2	50	0	1	222%	+0
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	450	200	125%	+250	46	248	151	156	143	215%	+98
Resultado Líquido atribuível a acionistas EDP	518	510	1%	+7	167	146	(76)	383	211	26%	+44

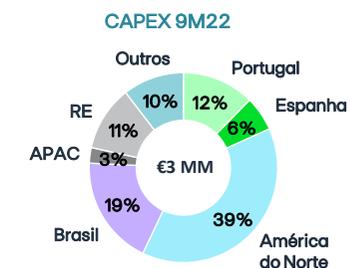
(1) Inclui "Unwinding" de responsabilidades de médio, longo prazo (parcerias institucionais nos EUA, IFRS-16, provisões para desmantelamento e descomissionamento de centrais, concessões) e juros sobre responsabilidades com fundo de pensões e cuidados médicos.

Atividade de Investimento



Invest. Operacional (€ Milhões)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Expansão	2.630	2.053	28%	+576
Renováveis	2.310	1.766	31%	+544
Redes de Eletricidade	248	238	5%	+11
C&GE & Outros	71	49	45%	+22
Manutenção	373	368	2%	+6
Renováveis	13	15	-11%	-2
Redes de Eletricidade	286	269	6%	+17
C&GE & Outros	74	84	-11%	-9
Investim. Operacional Consolidado	3.003	2.421	24%	+582

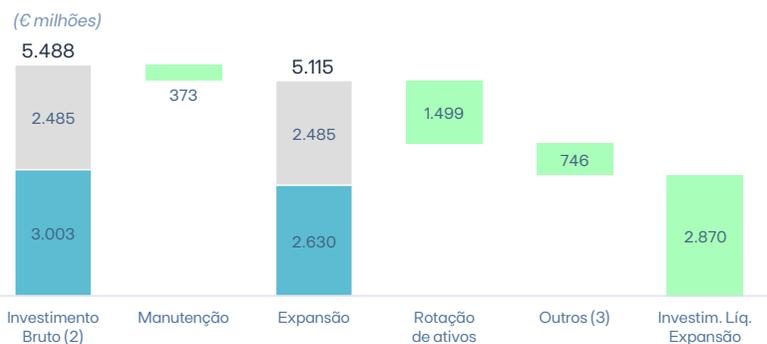
	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22
Expansão	464	694	896	870	763	725	1.142	-
Renováveis	380	588	794	760	680	616	1.014	-
Redes de Eletricidade	74	81	79	78	73	85	91	-
C&GE & Outros	10	24	22	32	10	24	37	-
Manutenção	111	127	129	202	99	130	144	-
Renováveis	3	5	7	13	4	4	6	-
Redes de Eletricidade	75	101	93	164	76	102	108	-
C&GE & Outros	34	21	29	24	19	25	30	-
Investim. Operacional Consolidado	576	820	1.025	1.072	861	855	1.286	-



96% do Investimento Bruto na Transição Energética

Atividade Líquida Expansão (€ M)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Investim. Operacional Expansão	2.630	2.053	28%	+576
Investim. Financeiro	2.485	292	-	+2.194
Encaixe de Rotação de ativos	(1.499)	(554)	171%	-946
Encaixe Parcerias Institucionais	(33)	(583)	-94%	+550
Aquisições e alienações	48	(39)	-	+86
Outros (1)	(761)	490	-	-1.250
Investimento Líq. de Expansão	2.870	1.660	73%	+1.210

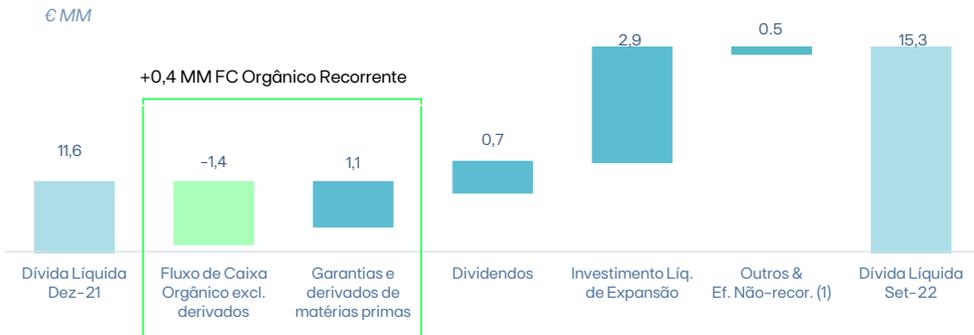
Atividade de Investimento 9M22



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

Evolução da Dívida Líquida em 9M22

€ MM



Mapa de Fluxos de Caixa (€ Milhões)

	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Fluxo Recorrente de Atividades Operacionais (2)	1.407	1.034	36%	+373
EBITDA recorrente	3.046	2.511	21%	+534
Investim Fundo de Maneio, Impostos e Outros	(1.639)	(1.477)	-11%	-162
Investimento Operacional em Manutenção (3)	(462)	(396)	-17%	-67
Juros financeiros líquidos pagos	(51)	(302)	-69%	-208
Pagamentos a Parc. Institucionais EUA	(102)	(51)	-99%	-51
Outros	53	9	497%	+44
Fluxo de Caixa Orgânico Recorrente	385	294	31%	+91
Expansão	(2.870)	(1.660)	-73%	-1.210
Variação de Ativos Regulatórios	161	5	2866%	+155
Dividendos pagos a Acionistas EDP	(750)	(750)	0%	-0
Variações Cambiais	(638)	(177)	-260%	-461
Outros (Incluindo efeitos não recorrentes)	(10)	2.406	-	-2.416
Redução/(Aumento) da Dívida Líquida	(3.723)	119	-	-3.841
Taxa de câmbio – Final de período	Set-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
EUR/USD	0,97	1,13	16%	+0,16
BRL/EUR	5,26	6,31	20%	+1,05

(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-22	Dez-21*	Δ Abs.
Ativos fixos tangíveis	24.704	21.099	+3.605
Ativos sob direito de uso	1.331	1.007	+324
Ativos intangíveis	4.836	4.757	+78
Goodwill	3.136	2.379	+756
Inv. Financeiros, Ativos p/ venda (Detalhe pág 26)	2.534	2.241	+293
Impostos, correntes e diferidos	3.147	2.235	+912
Inventário	1.421	733	+687
Outros ativos, líquido	17.288	13.269	+4.018
Depósitos colaterais	53	50	+3
Caixa e equivalentes de caixa	3.514	3.222	+292
Total do Ativo	61.962	50.994	+10.968
Capital Próprio (€ Milhões)	Set-22	Dez-21	Δ Abs.
Capitais Próprios atribuíveis aos acionistas da EDP	6.868	9.323	-2.455
Interesses não controláveis (Detalhes na pág. 26)	5.157	4.655	+502
Total do Capital Próprio	12.024	13.978	-1.953
Passivo (€ Milhões)	Set-22	Dez-21	Δ Abs.
Dívida financeira, da qual:	20.743	16.818	+3.925
<i>Médio e longo prazo</i>	<i>17.284</i>	<i>15.300</i>	<i>+1.984</i>
<i>Curto prazo</i>	<i>3.459</i>	<i>1.518</i>	<i>+1.941</i>
Benefícios aos empregados (detalhe abaixo)	845	1.120	-275
Passivo com invest. institucionais nos EUA	1.600	1.528	+72
Provisões	1.070	1.087	-16
Impostos, correntes e diferidos	2.180	1.696	+483
Proveitos diferidos de invest. institucionais	866	732	+135
Outros passivos, líquido	22.633	14.036	+8.597
<i>dos quais, passivos por locação:</i>	<i>1.398</i>	<i>1.049</i>	<i>+348</i>
Total do Passivo	49.937	37.017	+12.921
Total do Capital Próprio e Passivo	61.962	50.994	+10.968
Benefícios aos Empregados (€ Milhões)	Set-22	Dez-21	Δ Abs.
Benefícios aos Empregados (antes de impostos)	845	1.120	-275
Pensões	370	519	-148
Atos médicos e outros	474	601	-127
Impostos diferidos s/ Benefícios Empregados (-)	-289	-319	+30
Benefícios aos Empregados (líq. imposto)	556	801	-245
Recéb. Futuros da Atividade Regulada (€ Milhões)	Set-22	Dez-21	Δ Abs.
Ativos Regulatórios e Ajustamento "Fair value" (+)	-757	-427	-331
Portugal	-584	-451	-133
Brasil(1)	-173	25	-198
Impostos diferidos s/ Rec. Fut. Ativ. Regul. (-)	184	142	+42
Recéb. Futuros da Atividade Regulada (líq. imposto)	-573	-284	-289

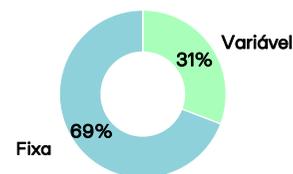
* Dez-21 inclui reclassificação do montante de "Green Certificates" (€157M em Dez-21) de "Ativos Intangíveis" para "Inventário". (1) Exclui o montante correspondente ao impacto da exclusão de ICMS do cálculo de PIS/COFINS referente aos anos anteriores nas nossas distribuidoras (R\$0,2MM), na medida em que o valor a receber (reconhecido sob ativo por impostos a receber) está sujeito a repasse na tarifa.

Dívida Financeira Líquida

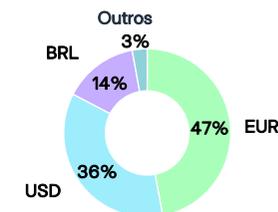


Dívida Financeira Líquida (€ Milhões)	Set-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
Dívida Financeira Nominal	20.534	16.493	25%	+4.041
EDP S.A., EDP Finance BV e Outros	16.043	12.865	25%	+3.178
EDP Renováveis	1.735	934	86%	+801
EDP Brasil	2.756	1.642	68%	+1.114
EDP Espanha	-	1.052	-	-1.052
Juros da dívida a liquidar	237	248	-4%	-11
"Fair Value"(cobertura dívida)	(28)	77	-	-105
Derivados associados com dívida (2)	61	(79)	-	+140
Depósitos colaterais associados com dívida	(53)	(50)	-6%	-3
Ajustamento híbrido (50% classificado como capital)	(1.890)	(1.899)	0%	+9
Dívida Financeira	18.861	14.789	28%	+4.071
Caixa e Equivalentes	3.514	3.222	9%	+292
EDP S.A., EDP Finance BV e outros	1.565	1.789	-13%	-224
EDP Renováveis	1.205	1.004	20%	+202
EDP Brasil	729	428	70%	+302
EDP Espanha	14	2	620%	+12
Ativos financ. ao justo valor atrav. Resultados	59	2	-	+57
Dívida Líquida do Grupo EDP	15.288	11.565	32%	+3.722

Dívida por tipo de taxa juro a Set-22 (1)



Dívida por tipo de moeda a Set-22 (1)(3)



Linhas de Crédito (€ Milhões) a Set-22	Montante Máximo	Número de Contrapartes	Montante disponível	Maturidade
Linha Crédito "Revolving"	3.650	25	3.650	Aug-27
Linha Crédito "Revolving"	2.240	17	1.928	Mar-25
Linhas Crédito Domésticas	255	8	255	Renovável
Progr. de P Comer. Tomada Firme	687	2	0	Jun-23/Jun-Ago-25
Total Linhas Crédito & Prog. de P Comer.	6.145	52	5.833	

Credit Ratings EDP SA & EDP Finance BV

S&P

BBB/Stable/A-2

Moody's

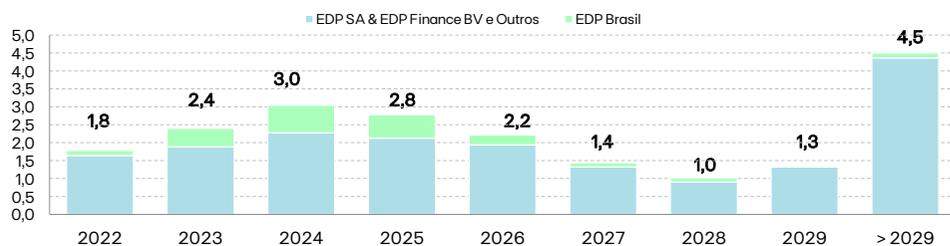
Baa3/Positive/P3

Fitch

BBB/Stable/F2

Ratings da Dívida	Set-22	Dez-21
Dívida Líquida / EBITDA ajustado de ativos regulatórios (4)	4,3x	3,5x
FFO / Dívida Líquida	18%	21%

Linhas de Crédito (€ Milhões) a Set-22



(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)



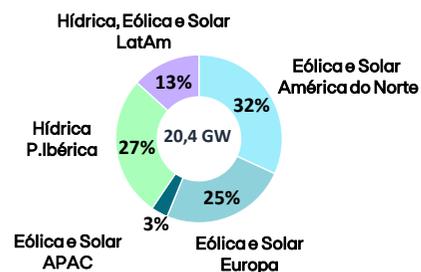
Segmentos de Negócio

Renováveis: Base de ativos e Atividade de investimento



Capacidade Instalada (MW)	Set-22	Δ YTD	YoY			Sob Construção
			Δ Abs.	Entradas	Saídas	
EBITDA MW	20.354	+738	+960	+2.340	-1.381	3.692
Eólica e Solar	13.228	+738	+960	+2.340	-1.381	3.692
EUA	5.946	37	-94	+563	-657	1.649
Canadá	130	-	-	-	-	300
México	400	-	-	-	-	96
América do Norte	6.475	+37	-94	+563	-657	2.045
Espanha	2.058	-136	-120	+61	-181	189
Portugal	1.143	+1	-95	+126	-221	218
França & Bélgica	213	+21	+37	+37	-	26
Polónia	697	-50	+142	+291	-149	232
Roménia	521	-	-	-	-	-
Itália	291	-93	-23	+149	-172	84
Grécia	45	-	-	-	-	-
Reino Unido	5	-	-	-	-	-
Europa	4.972	-257	-60	+664	-723	749
Brasil	1.114	+319	+475	+475	-	764
APAC	666	+638	+638	+638	-	133
Hídrica	7.127	-	-	-	-	0
P.Ibérica	5.527	-	-	-	-	0
Brasil	1.599	-	-	-	-	0
MW Equity	1.656	+15	+324	+284	+40	657
Eólica onshore & Solar	782	+15	+55	+15	+40	0
EUA	592	-	+40	-	+40	0
P.Ibérica	175	-	-	-	-	0
Eólica offshore	322	-	+269	+269	-	578
Hídrica	551	-	-	-	-	78
Latam	551	-	-	-	-	78
Total	22.010	+753	+1.283	+2.624	-1.341	4.348

Capacidade Instalada a Set-22 (EBITDA MW)



Vida média e Vida residual dos ativos

(Anos)	Vida Média	Vida Residual
Hídrica P. Ibérica	34	29
Hídrica Brasil	19	11
Eólico & Solar APAC	2	28
Eólico & Solar LatAm	3	27
Eólico & Solar Europa	11	19
Eólico & Solar América Norte	9	21

Atividade de expansão (€ Milhões)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Investimento expansão	2.310	1.766	31%	+544
América do Norte	1.165	966	21%	+199
Europa	478	526	-9%	-48
Brasil & Outros	667	274	143%	+393
Investimentos Financeiros	2.087	273	-	+1.814
Encaixe Rotação de Ativos	-1.499	-554	-171%	-946
Encaixe de Parcerias institucionais	-33	-583	-	+550
Aquisições/(Alienacões)	50	-	-	+50
Outros (1)	-503	574	-	-1.077
Atividade de Expansão	2.412	1.667	45%	745

Investimento de manutenção (€ M)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
P. Ibérica	13	14	-10%	-1
Brasil	1	1	-29%	-0
Investimento de manutenção	13	15	-11%	-2

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

Renováveis: Performance Financeira



Demonst. de Resultados (€ Milhões)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.795	1.631	10%	+164
OPEX	560	423	32%	+137
Outros custos operac. (líq.)	-270	-233	15%	-36
Custos Operacionais Líq.	290	189	53%	+101
Joint Ventures e Associadas	110	-10	-	+119
EBITDA	1.615	1.432	13%	+182
Amortizações, impar.; Provisões	655	626	5%	+29
EBIT	960	806	19%	+153

Joint Ventures e Associadas (€ Milhões)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	104	-11	-	+114
Hídrica no Brasil	6	1	-	+5

Joint Ventures e Associadas	110	-10	-	+119
------------------------------------	------------	------------	----------	-------------

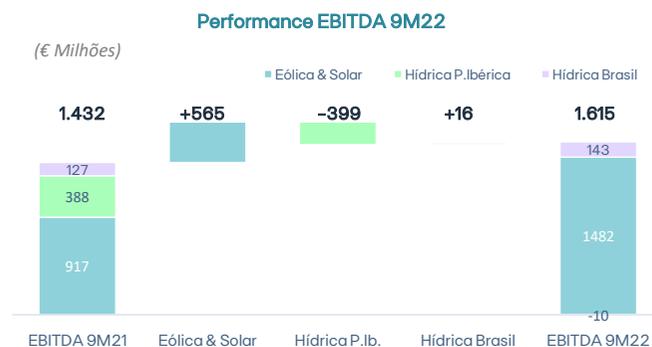
EBITDA (€ Milhões)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Eólica e Solar	1482	917	62%	+565
América do Norte	467	484	-3%	-17
Europa	867	425	104%	+442
Brasil & Outros	147	8	-	+140
Hídrica	133	515	-74%	-382
P.Ibérica	-10	388	-	-399
Brasil	143	127	13%	+16

EBITDA	1.615	1.432	13%	+182
---------------	--------------	--------------	------------	-------------

Eólica e Solar - Principais indicadores	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Recurso eólico vs. Média LP (P50)	0%	-5%	-	5 p.p.
Produção (GWh)	24.380	21.463	14%	+2.917
Preço Médio de venda (€/MWh)	66	51	29%	+15

Hídrica - Principais Indicadores	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Recursos hídricos vs. Média LP	-63%	13%	-	-76 p.p.
GSF (1)	89%	75%	18%	13 p.p.

Taxa de Câmbio - Média no Período	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
USD/EUR	1,06	1,20	12%	-0,13
BRL/EUR	5,46	6,38	17%	-0,91



(1) GSF Ponderado. (2) Tarifa Social reclassificada da Margem Bruta para Outros Custos Operacionais (-€42M em Set-21 e -€40M em Set-22)

Eólica e Solar na América do Norte



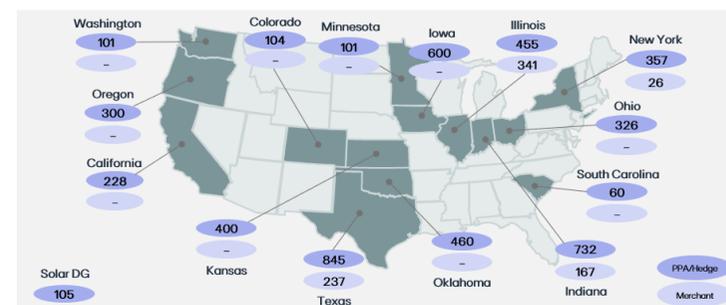
Dados operacionais	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	6.475	6.569	-1%	-94
EUA CAE/Hedge	5.175	5.268	-2%	-94
EUA Mercado	771	771	0%	-
Canadá	130	130	0%	-
México	400	400	0%	-
Capacidade Instalada com PTCs	2.469	2.370	4%	+99
Recursos eólicos vs. Média LP	6%	-6%	-	12 p.p.
Factor médio de utilização (%)	33%	30%	8%	2 p.p.
EUA	32%	30%	8%	2 p.p.
Canadá	30%	27%	15%	4 p.p.
México	46%	44%	3%	1 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	13.424	12.365	9%	+1.059
EUA	12.523	11.464	9%	+1.059
Canadá	259	172	51%	+87
México	641	729	-12%	-88
Preço médio de venda (USD/MWh)	44	46	-4%	-2
EUA	42	44	-5%	-2
Canadá (\$CAD/MWh)	98	82	19%	+15
México	69	66	4%	+3
Capacidade instalada (MW Equity)	592	552	7%	+40
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	7.067	7.121	-1%	-54

Dados Financeiros (USD Milhões)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta Ajustada	765	661	16%	+104
Margem Bruta	580	514	13%	+66
Receitas PTC & Outras	185	147	26%	+38
Joint Ventures e Associadas	27	1	-	+26
EBITDA	497	589	-16%	-92
EBIT	183	301	-39%	-118

Capacidade instalada 9M22 (EBITDA MW)



USA: EBITDA MW por mercado - Set-22



Eólica e Solar na Europa



Dados operacionais	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Capacidade instalada (MW EBITDA)	4.972	5.032	-1%	-60
Espanha	2.058	2.177	-5%	-120
Portugal	1.142	1.238	-8%	-96
Resto da Europa	1.772	1.616	10%	+155
Recursos vs. Média LP (Média=0%)	-3%	-4%	0,32611	1 p.p.
Fator médio de utilização (%)	25%	25%	3%	0,7 p.p.
Espanha	25%	25%	-1%	-0,1 p.p.
Portugal	26%	26%	-1%	-0,2 p.p.
Resto da Europa	26%	24%	11%	3 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	8.635	7.880	10%	+756
Espanha	3.513	3.496	0%	+17
Portugal	1.937	2.114	-8%	-177
Resto da Europa	3.185	2.270	40%	+915
Preço médio de venda (€/MWh)	109	74	48%	+35
Espanha	104	59	77%	+45
Portugal	96	86	11%	+10
Resto da Europa	123	86	43%	+37
Capacidade instalada (MW Equity)	498	229	117%	+269
Capac. Instalada (MW EBITDA + Equity)	5.469	5.261	4%	+208
Dados Financeiros (€ Milhões)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	870	595	46%	+275
Espanha (1)	344	208	65%	+136
Portugal	188	184	2%	+4
Resto da Europa (1)	333	196	70%	+137
Outros/Ajustamentos	4	7	-41%	-3
Joint Ventures e Associadas	22	4	494%	+18
EBITDA	867	425	104%	+178
Espanha (1)	313	135	131%	+178
Portugal	151	141	8%	+11
Resto da Europa (1)	417	132	217%	+286
Outros/Ajustamentos	4	7	-	-32
EBIT	678	236	187%	+442
Espanha (1)	236	54	333%	+182
Portugal	105	93	13%	+12
Resto da Europa (1)	356	76	367%	+280
Outros/Ajustamentos	-19	12	-	-32

(1) Inclui ajustamentos de hedging.

Eólica e Solar na América do Sul & APAC



Dados Operacionais – América do Sul	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.114	639	74%	+475
Eolicidade vs. Média LP	-12%	4%	-	-16 p.p.
Factor médio de utilização (%)	38%	41%	-7%	-3 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	1.901	1.204	58%	+698
Preço médio de venda (R\$/MWh)	221	239	-7%	-17

Dados Financeiros (R\$ Milhões) – América do Sul	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	352	260	36%	+93
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	262	181	45%	+81
EBIT	182	130	40%	+52

Dados Operacionais – APAC	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	666	28	-	+638
Eolicidade vs. Média LP	n.a.	n.a.	-	-
Factor médio de utilização (%)	17%	0	-28%	-6 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	419	14	-	+405
Preço médio de venda (€/MWh) (1)	109	61	78%	+48

Dados Financeiros (€ Milhões) – APAC	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	57	n.a.	-	-
Joint Ventures e Associadas	0	n.a.	-	-
EBITDA	29	n.a.	-	-
EBIT	18	n.a.	-	-

(1) Apenas considera a capacidade pre-consolidação de Sunseap, pois é a única que considera os primeiros três meses do ano.

Redes de eletricidade: Performance financeira



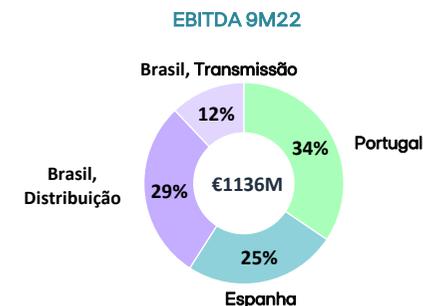
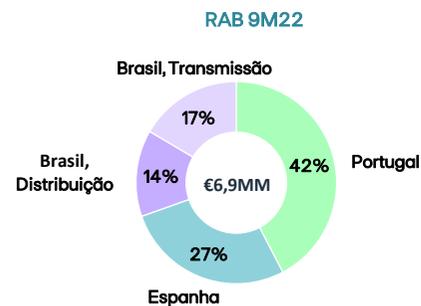
DR Operacional (€ Milhões)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	1.755	1.528	15%	+227
OPEX	415	385	8%	+30
Outros custos operacionais (líquidos)	204	203	0%	+0
Custos Operacionais Líquidos	619	589	5%	+30
Joint Ventures e Associadas	0	0	0%	+0
EBITDA	1.136	940	21%	+196
Amortizações, imparidades; Provisões	394	353	12%	+41
EBIT	742	587	26%	+155

Taxa de câmbio – Média no período	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,46	6,38	17%	-1

EBITDA (€ Milhões)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Portugal	391	399	-2%	-8
Espanha	280	275	2%	+6
Brasil	465	266	75%	+199
EBITDA	1.136	940	21%	+196

OPEX & Capex performance	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Custos controláveis (1)				
P.Ibérica (€/ponto de ligação)	35	35	0%	+0
Brasil (R\$/ponto de ligação)	149	134	11%	+15
Invest. operacional (€ Milhões) (2)	534	507	5%	+27
Portugal	202	188	8%	+15
Espanha	71	72	-1%	-1
Brasil	261	247	5%	+14
Manutenção	12	10	29%	+3
Expansão	248	238	5%	+11
Rede de Distribuição ('000 Km)	382	378	1%	+4
Portugal	232	230	1%	+2
Espanha	53	53	0%	+0
Brasil	98	95	3%	+3

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



Redes de eletricidade na P. Ibérica



Distribuição de Eletricidade em Portugal (1)

DR Operacional (€ Milhões)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	792	786	1%	+6
OPEX	215	204	5%	+11
Rendas de concessão	199	196	1%	+3
Outros custos operacionais (líquidos)	-12	-13	6%	+1
Custos Operacionais Líquidos	402	387	4%	+15
Joint Ventures e Associadas	-0	-0	0%	+0
EBITDA	391	399	-2%	-8
Amortizações, imparidades; Provisões	225	215	5%	+10
EBIT	166	184	-10%	-18

Indicadores chave	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	792	786	1%	+6
Regulada	785	784	0%	+1
Não-regulada	8	2	308%	+6

Rede de Distribuição	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Electricidade distribuída (GWh)	34.013	33.197	2%	+815
Pontos de ligação (mil)	6.413	6.355	1%	+58

Distribuição de Eletricidade em Espanha

DR Operacional (€ Milhões)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	327	364	-10%	-37
OPEX	72	91	-22%	-20
Outros custos operacionais (líquidos)	-25	-2	-	-23
Custos Operacionais Líquidos	46	89	-48%	-43
Joint Ventures e Associadas	-	-	0%	-
EBITDA	280	275	2%	+6
Amortizações, imparidades; Provisões	95	85	13%	+11
EBIT	185	190	-3%	-5

Indicadores chave	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta (€ Milhões)	327	364	-10%	-37
Regulada	300	297	1%	+3
Não-regulada	27	67	-60%	-40
Pontos de ligação (mil)	1.382	1.375	1%	+7
Electricidade distribuída (GWh)	10.129	10.603	-4%	-474

(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)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	3.474	2.411	44%	+1.063
OPEX	705	573	23%	+132
Outros custos operacionais (líquidos)	230	143	61%	+87
Custos Operacionais Líquidos	936	716	31%	+220
Joint Ventures e Associadas	0	0	-	-
EBITDA	2.539	1.695	50%	+843
Amortizações, imparidades; Provisões	314	237	33%	+77
EBIT	2.224	1.458	53%	+766

Distribuição – Indicadores chave	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Clientes Ligados (Milhares)	3.751	3.651	3%	+100
EDP São Paulo	2.065	2.005	3%	+60
EDP Espírito Santo	1.685	1.645	2%	+40
Eletricidade Distribuída (GWh)	19.881	19.501	2%	+380
Clientes regulados	10.333	10.214	1%	+119
Clientes em mercado livre	9.548	9.287	3%	+261
Perdas Totais (%)				
EDP São Paulo	7,96%	8,33%	-4%	0 p.p.
EDP Espírito Santo	11,99%	12,70%	-6%	-1 p.p.
Margem Bruta (R\$ Milhões)	2.641	1.944	36%	+696
Receitas reguladas	2.317	1.685	37%	+632
Outros	324	259	25%	+65
EBITDA (R\$ Milhões)	1.787	1.228	46%	+559
EDP São Paulo	883	634	39%	+249
EDP Espírito Santo	904	593	52%	+310

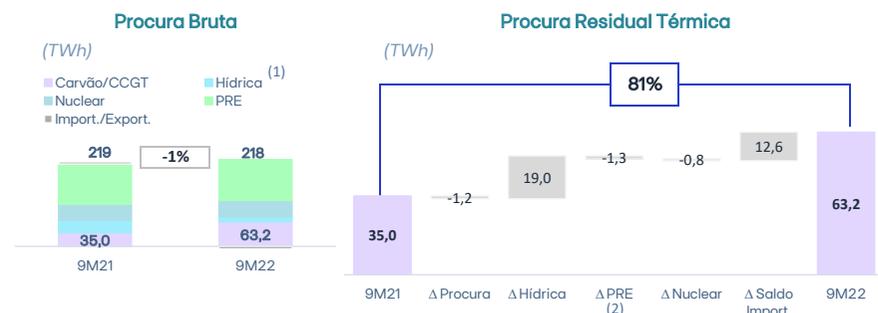
Transmissão – Indicadores chave (R\$ M)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Reg. EBITDA (RAP adj.custos & imp)	359	75	381%	+285
Receitas	1.127	1.265	-11%	-138
Receitas de construção	326	935	-65%	-609
Receitas financeiras	785	403	95%	+381
Outras	16	-73	-	+89
Margem Bruta	833	467	79%	+367
EBITDA	751	467	61%	+284
EBIT	715	467	53%	+248



• 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 Góias e MGTE e está a desenvolver um outro projeto, o Lote 1 adjudicado no Leilão 1/2021.



Principais fatores (3)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Preço à vista de eletríc. (Espanha), €/MWh	186	79	137%	+107
Preço final de eletríc. (Espanha), €/MWh (4)	193	83	131%	+109
Preço Fwd 1Y Mercado Ibérico de Elet. (€/MWh)	168	66	154%	+102
Direitos de emissão de CO2 (EUA), €/ton	82	48	70%	+34
Mibgas, €/MWh	107	31	241%	+76
TTF, €/MWh	129	30	327%	+99

Dados operacionais hídrica	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	5.527	5.527	0%	-
Recursos vs. Média LP (Média=0%) em Portugal	-63%	13%	-	-76 p.p.
Eletricidade produzida (GWh)	3.567	7.655	-53%	-4.088
Produção líquida (5)	2.007	6.403	-69%	-4.396
Bombagem	1.560	1.252	+25%	+308
Preço médio de venda (€/MWh) (6)	242	77	215%	+165

Dados financeiros chave (€ M)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Margem Bruta	729	790	-8%	-61
Clientes & Gestão de Energia	649	361	80%	+288
Comercialização (7)	478	349	37%	+130
Gestão de energia e Térmica	171	12	1267%	+158
Hídrica	80	429	-81%	-349
EBITDA	196	438	-55%	-241
Clientes & Gestão de Energia	207	49	319%	+157
Comercialização (7)	220	182	21%	+38
Gestão de energia e Térmica	-13	-132	90%	+119
Hídrica	-10	388	-	-399
EBIT	-20	160	-	-180
Clientes & Gestão de Energia	102	-68	-	+170
Comercialização (7)	193	157	23%	+36
Gestão de energia e Térmica	-92	-226	59%	+134
Hídrica	-122	228	-	-350

Reservas Hídricas em Portugal vs. Média Histórica



Produção Hídrica em Portugal vs. Média Histórica



O nosso segmento de clientes e gestão de energia na Península Ibérica incorpora 4,9 GW de capacidade instalada térmica, ~5,0M 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; (6) Exclui ajustamentos de hedging e mini-hídricas FIT; (7) Exclui actividades em Itália, França e Polónia (-€6m nos 9M22).

Cientes & gestão de energia na P.Ibérica



Comercial. – Fatores chave e financeiros	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Carteira de clientes (Milhares)				
Eletricidade	4.919	4.951	-0,6%	-32
Portugal – Liberalizado	3.971	4.013	-1,0%	-42
Portugal – Regulado	926	915	1,2%	+11
Espanha – Liberalizado	21	22	-5,5%	-1
Gás	663	687	-3,5%	-24
Portugal – Liberalizado	628	650	-3,4%	-22
Portugal – Regulado	31	32	-5,5%	-2
Espanha – Liberalizado	4	5	-15,3%	-1
Taxa de penetração Dual Fuel (%)	16%	17%	-2,9%	-0
Rácio de serviços por contracto (%) (1)	34%	30%	13,3%	+4
Volume de eletricidade vendida (GWh)				
24.653	22.685	9%	+1.968	
Liberalizado – Residencial	6.225	6.190	1%	+35
Liberalizado – Industrial	16.395	14.831	11%	+1.564
Regulado	2.033	1.663	22%	+370
Volume de gás vendido (GWh)				
5.557	6.131	-9%	-574	
Liberalizado – Residencial	1.073	1.181	-9%	-107
Liberalizado – Industrial	4.347	4.824	-10%	-477
Regulado	137	126	0%	-
Solar Descentralizado (MWac)				
Capacidade instalada "As-a-service"	94	55	72%	+39
Capacidade assegurada (2)	264	103	157%	+161
Pontos de carregamento elétricos (#)	4.272	2.906	47%	+1.366
Clientes c/ soluções de mobilidade elétrica (#)	60.700	38.747	57%	+21.953
EBITDA (€ Milhões)	220	182	21,0%	+38

Gestão Energia & Térmica – Indicadores chave	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Produção (GWh)				
13.537	7.937	71%	+5.600	
CCGT	6.915	4.367	58%	+2.548
Carvão	5.646	2.618	116%	+3.028
Outras (3)	977	952	3%	+24
Fator médio de utilização (%)				
37%	23%	58%	+13p.p.	
CCGT	37%	23%	58%	+13p.p.
Carvão (4)	47%	32%	48%	+15p.p.
Nuclear	84%	79%	5%	+4p.p.
Custos de produção (€/MWh) (5)				
123	44	180%	+79	
EBITDA (€ Milhões)	-13	-132	0,903051	+119



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: 59% em CCGT, 37% em carvão, 3% em nuclear e 1% de cogeração e resíduos.

(1) Inclui apenas Portugal; (2) Capacidade contratada acumulada no período do plano de negócios 21-25 (exclui EUA e APAC); (3) Inclui Nuclear, Cogeração & Waste.; (4) Inclui apenas produção a carvão em Espanha; (5) Inclui custos de combustíveis, custos de emissão de CO2 e resultados de coberturas.

Hídrica e Clientes & gestão de energia no Brasil



Taxa de Câmbio – Média do período	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
BRL/EUR	5,46	6,38	17%	-1

DR Operacional (R\$ Milhões)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Margem bruta	1.541	1.578	-2%	-36
OPEX	221	204	8%	17
Outros custos operacionais Líquidos	-4	-14	72%	10
Joint Ventures e Associadas	35	7	384%	28
EBITDA	1.359	1.395	-3%	-35
EBIT	1.049	1.097	-4%	-47

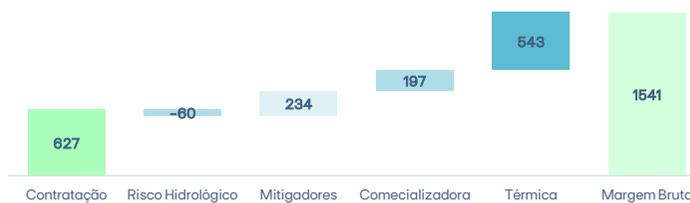
Comerc. e GE – Indicadores chave	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Vendas de eletricidade (GWh)	14.013	11.294	24%	2719
Margem Bruta (R\$ Milhões)	197	149	32%	48
EBITDA (R\$ Milhões)	130	108	20%	22
EBIT (R\$ Milhões)	115	96	21%	20

Térmica – Fatores Chave e Financeiros (3)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW)	720	720	0%	0
Electricidade Produzida (GWh)	4	2.470	-100%	-2467
Disponibilidade (%)	97%	93%	4%	4
Margem Bruta (R\$ Milhões)	543	576	-6%	-32
EBITDA (R\$ Milhões)	448	478	-6%	-29
EBIT (R\$ Milhões)	278	312	-11%	-34

Hídrica – Indicadores Chave e Financeiros	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Capacidade Instalada (MW EBITDA)	1.599	1.599	0%	0
Electricidade produzida (GWh)	4.178	3.641	15%	537
PLD	60	328	-82%	-268
Factor médio de utilização (%)	40%	35%	14%	5 p.p.
GSF (2)	89%	75%	18%	13 p.p.
Preço médio de venda (R\$/MWh)	224	222	1%	2
Margem Bruta (R\$ Milhões)	801	854	-6%	-52
EBITDA (R\$ Milhões)	781	809	-3%	-28
Lajeado & Invesco	509	553	-8%	-44
Peixe Angical	129	114	13%	14
Energest	143	142	1%	2
EBIT (R\$ Milhões)	656	689	-5%	-33

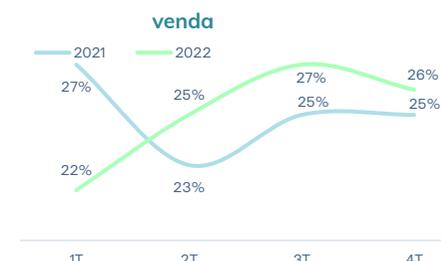
Gestão de Energia no Brasil 9M22

(R\$ milhões)



(1) Inclui impactos GSF, PLD e MRE

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



9M22 (€ Milhões)	Renováveis	Redes Reguladas	Clientes & Gestão Energética	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	2.632	2.980	13.226	(2.990)	15.847
Margem Bruta	1.795	1.755	791	(9)	4.332
Fornecimentos e serviços externos	348	262	238	(66)	782
Custos com pessoal e benefícios sociais	212	153	109	96	570
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	(270)	204	130	12	76
Custos Operacionais	290	619	477	41	1.428
Joint Ventures e Associadas	110	0	(3)	35	142
EBITDA	1.615	1.136	311	(16)	3.046
Provisões	1	8	1	0	10
Amortizações e imparidades (1)	654	386	139	30	1.209
EBIT	960	742	171	(45)	1.827

9M21 (€ Milhões)	Renováveis	Redes Reguladas	Clientes & Gestão Energética	Ativ. Corp. e Ajustamentos	Grupo EDP
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	1.869	2.894	7.364	(2.126)	10.001
Margem Bruta (2)	1.631	1.528	472	3	3.634
Fornecimentos e serviços externos	265	236	171	(57)	615
Custos com pessoal e benefícios sociais	157	149	95	90	492
Outros Custos Operacionais (Líquidos)	(233)	203	88	5	63
Custos Operacionais	189	589	355	38	1.170
Joint Ventures e Associadas	(10)	0	22	31	43
EBITDA	1.432	940	139	(4)	2.507
Provisões	48	3	1	1	54
Amortizações e imparidades (1)	578	350	145	26	1.098
EBIT	806	587	(7)	(31)	1.355

(1) Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados; (2) A Tarifa Social foi reclassificada de Margem Bruta (€67M em Set-22 vs. €55M em Set-21), não refletido nos montantes de Set-21 (€38M em Renováveis e €17M em C&GE).

Demonstração de Resultados por Trimestre



Demonstração de Resultados por Trimestre (€ Milhões)	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22	Δ YoY %	Δ QoQ %	9M21	9M22	Δ %
Receitas de vendas e serviços de energia e outros	3.088	2.995	3.917	4.982	5.503	4.663	5.680	-	45%	22%	10.001	15.847	58%
Custo com vendas de energia e outros	1.780	1.888	2.699	3.781	4.349	2.908	4.258	-	58%	46%	6.367	11.515	81%
Margem Bruta	1.308	1.108	1.218	1.201	1.154	1.756	1.422	-	17%	-19%	3.634	4.332	19%
Fornecimentos e serviços externos	195	213	207	274	231	262	290	-	40%	11%	615	782	27%
Custos com pessoal e benefícios sociais	162	171	159	175	181	198	191	-	20%	-4%	492	570	16%
Outros custos operacionais (líquidos)	100	(85)	47	(398)	91	50	(65)	-	-	-229%	63	76	21%
Custos Operacionais	457	300	413	50	502	510	416	-	-	-19%	1.170	1.428	22%
Joint Ventures e Associadas	13	20	10	65	57	39	45	-	-	-	43	142	-
EBITDA	864	828	815	1.216	710	1.285	1.052	-	29%	-18%	2.507	3.046	21%
Provisões	12	(9)	50	7	2	1	7	-	-	-	54	10	-81%
Amortizações e imparidades (1)	356	366	376	634	386	414	409	-	9%	-1%	1.098	1.209	10%
EBIT	496	470	389	575	322	870	636	-	63%	-27%	1.355	1.827	35%
Resultados financeiros	(123)	(131)	(102)	(155)	(173)	(211)	(196)	-	92%	-7%	(356)	(580)	-63%
Resultado antes de impostos e CESE	373	339	287	421	148	659	440	-	53%	-33%	999	1.247	25%
IRC e Impostos diferidos	63	100	74	25	23	120	85	-	14%	-30%	237	228	-4%
Contribuição Extraordinária sobre o sector energético	51	0	0	2	50	0	1	-	-	-	52	51	-1%
Resultado líquido do período	259	239	213	394	74	538	355	-	67%	-34%	710	967	36%
Atrib. Acionistas da EDP	180	164	167	146	(76)	383	211	-	26%	-45%	510	518	1%
Atrib. Interesses não controláveis	79	75	46	248	151	156	143	-	215%	-8%	200	450	125%

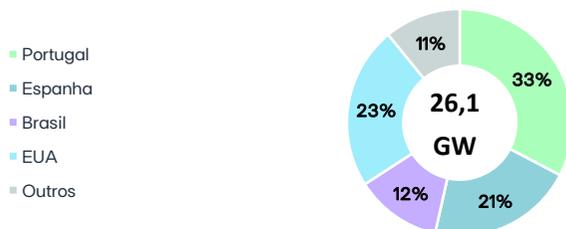
(1) Depreciação e amortização líquidas de compensação por depreciação e amortização de ativos subsidiados

Ativos de Produção: Capacidade Instalada & Produção



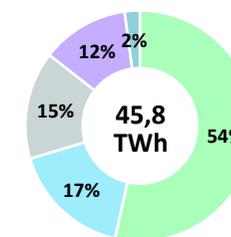
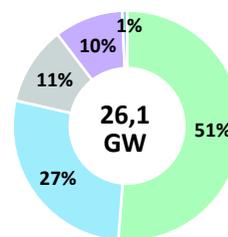
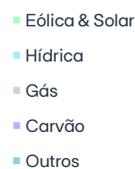
Tecnologia	Capacidade Instalada – MW (1)				Produção de Eletricidade (GWh)				Produção de Eletricidade (GWh)							
	Set-22	Set-21	Δ MW	Δ %	9M22	9M21	Δ GWh	Δ %	1T21	2T21	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	4T22
Eólico	11.907	11.620	+287	2,5%	23.291	20.971	+2.319	11,1%	8.067	7.047	5.858	8.628	8.964	8.187	6.139	-
EUA	5.750	5.877	-128	-2,2%	12.266	11.239	+1.027	9,1%	4.304	4.070	2.866	4.296	4.757	4.665	2.844	-
Portugal	1.138	1.234	-96	-7,8%	1.930	2.107	-177	-8,4%	861	618	628	934	765	613	552	-
Espanha	2.058	2.177	-120	-5,5%	3.513	3.496	+17	0,5%	1.549	1.071	876	1.490	1.407	1.128	979	-
Brasil	910	436	+475	108,9%	1.599	1.204	+395	32,8%	224	270	710	639	390	447	762	-
Resto de Europa (2)	1.721	1.566	+155	9,9%	3.126	2.212	+914	41,3%	920	715	577	1.050	1.340	1.040	746	-
Resto de Mundo (3)	329	329	-	0,0%	857	713	+144	20,2%	209	303	201	219	306	295	256	-
Solar	1.474	734	+739	100,6%	1.192	491	+701	142,6%	53	179	259	241	298	404	490	-
Europa	153	110	+42	38,3%	131	65	+66	102,4%	16	25	25	10	29	51	50	-
América do Norte	396	362	+34	9,3%	301	412	-111	-27,0%	38	154	220	177	84	80	137	-
Brasil & Outros	925	262	+663	252,8%	760	14	+746	5199,9%	0	0	14	54	185	272	302	-
Hídrica	7.127	7.127	-	0,0%	7.746	11.296	-3.550	-31,4%	5.956	2.834	2.506	3.958	3.577	2.425	1.743	-
Portugal	5.076	5.076	-	0,0%	3.230	7.112	-3.882	-54,6%	3.924	1.757	1.430	1.921	1.393	1.117	720	-
Bombagem	2.358	2.358	-	0,0%	-1.560	-1.252	-308	-24,6%	-570	-429	-253	-510	-561	-610	-389	-
Fio de água	1.174	1.174	-	0,0%	1.069	2.838	-1.769	-62,3%	1.568	695	575	430	459	349	262	-
Albufeira	3.845	3.845	-	0,0%	2.121	4.171	-2.050	-49,2%	2.286	1.040	846	1.462	912	755	454	-
Mini-hídricas	57	57	-	0,0%	40	102	-62	-61,1%	71	23	9	29	22	13	4	-
Espanha	451	451	-	0,0%	337	544	-206	-37,9%	358	122	64	228	155	133	50	-
Brasil	1.599	1.599	-	0,0%	4.178	3.641	+537	14,8%	1.674	955	1.012	1.808	2.029	1.175	974	-
Gás/ CCGT	2.886	2.886	-	0,0%	6.915	4.367	+2.548	58,3%	798	1.779	1.790	2.068	2.068	1.851	2.996	-
Carvão	2.540	1.970	+570	28,9%	5.650	5.088	+561	11,0%	1.344	1.294	2.451	2.480	1.802	1.559	2.288	-
Iberia	1.820	1.250	+570	45,6%	5.646	2.618	+3.028	115,7%	688	820	1.110	1.534	1.802	1.556	2.288	-
Brasil	720	720	-	0,0%	4	2.470	-2.467	-99,8%	656	474	1.341	946	0	4	0	-
Outros (4)	178	178	-	0,0%	977	952	+24	2,6%	348	235	369	366	373	229	374	-
Portugal	17	17	-	0,0%	108	103	+5	5,2%	38	38	27	22	34	37	37	-
Espanha	161	161	-	0,0%	868	849	+19	2,3%	310	197	342	344	339	193	337	-
TOTAL	26.111	24.515	+1.596	6,5%	45.770	43.165	+2.605	6,0%	16.565	13.367	13.233	17.741	17.082	14.657	14.031	-
Do qual:																
Portugal	8.353	8.414	-62	-0,7%	9.334	12.006	-2.673	-22,3%	5.337	3.620	3.049	4.037	3.352	2.945	2.966	-
Espanha	5.353	4.894	+459	9,4%	13.285	9.196	+4.089	44,5%	3.190	2.785	3.221	4.506	4.609	3.682	4.994	-
Brasil	3.489	2.990	+499	16,7%	6.122	7.315	-1.193	-16,3%	2.602	1.698	3.092	3.438	2.539	1.734	1.849	-
EUA	5.946	6.039	-94	-1,6%	12.523	11.464	+1.059	9,2%	4.342	4.132	2.990	4.351	4.841	4.581	2.844	-

Capacidade Instalada por País a Set-22



Detalhe por tecnologia no 9M22

(GW Capacidade & TWh de Produção)



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

Redes de Eletricidade: Ativo e Indicadores de performance



RAB (€ Milhões)	Set-22	Set-21	Δ %	Δ Abs
Portugal	2.935	2.833	4%	+102
Alta / Média Tensão	1.696	1.678	1%	+19
Baixa Tensão	1.239	1.156	7%	+83
Espanha	1.891	1.891	0%	-
Brasil (R\$ Milhões)	11.513	9.595	20%	+1.919
Distribuição	5.242	5.004	5%	+238
EDP Espírito Santo	2.628	2.581	2%	+48
EDP São Paulo	2.613	2.423	8%	+190
Transmissão (1)	6.272	4.591	37%	+1.680
RAB TOTAL	6.933	6.228	11%	+705

Redes	Set-22	Set-21	Δ %	Δ Abs.
Extensão das redes (Km)	382.158	377.690	1%	+4.469
Portugal	231.553	229.919	1%	+1.634
Espanha	52.557	52.532	0%	+24
Brasil	98.049	95.238	3%	+2.810
Distribuição	95.864	94.753	1%	+1.111
Transmissão	2.185	486	350%	+1.700

DTCs (mil)	Set-22	Set-21	Δ %	Δ Abs.
Portugal	38	32	19%	+6
Espanha	19	19	0%	+0

Contadores Inteligentes (mil)	Set-22	Set-21	Δ %	Δ Abs.
Portugal	4.430	3.801	17%	+629
% do Total	69%	60%	15%	9,3 p.p.
Espanha	1.373	1.372	0%	+1

Clientes Ligados (mil)	Set-22	Set-21	Δ %	Δ Abs.
Portugal	6.413	6.355	1%	+58
Muito Alta / Alta / Média Tensão	26	26	2%	+0
Baixa Tensão Especial	39	38	2%	+1
Baixa Tensão	6.348	6.291	1%	+57
Espanha	1.382	1.375	1%	+7
Alta / Média Tensão	3	3	3%	+0
Baixa Tensão	1.379	1.372	1%	+7
Brasil	3.751	3.651	3%	+100
EDP São Paulo	2.065	2.005	3%	+60
EDP Espírito Santo	1.685	1.645	2%	+40
Total	11.545	11.380	1%	+165

Qualidade de serviço	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
% Perdas				
Portugal	8,9%	8,4%	6%	0,5 p.p.
Espanha	4,7%	4,4%	5%	0,2 p.p.
Brasil				
EDP São Paulo	8,0%	8,5%	-6%	-0,6 p.p.
Técnicas	3,6%	5,6%	-36%	-2 p.p.
Comerciais	4,4%	2,9%	51%	1,5 p.p.
EDP Espírito Santo	12,0%	12,5%	-4%	-0,6 p.p.
Técnicas	7,1%	7,9%	-10%	-0,8 p.p.
Comerciais	4,9%	4,7%	5%	0,2 p.p.

Ordens Remotas (% do Total)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Portugal	58%	34%	70%	23,8 p.p.
Espanha	74%	79%	-7%	-5,5 p.p.

Telecontagem (%)	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.
Portugal	83%	77%	8%	5,9 p.p.
Espanha	100%	100%	0%	-0,3 p.p.

Eletricidade distribuída (GWh)	9M22	9M21	Δ %	Δ GWh
Portugal	34.013	33.197	2%	+815
Muito Alta Tensão	1.636	1.739	-6%	-102
Alta / Média Tensão	16.468	15.855	4%	+613
Baixa Tensão	15.909	15.604	2%	+305
Espanha	10.129	10.603	-4%	-474
Alta / Média Tensão	7.183	7.532	-5%	-349
Baixa Tensão	2.946	3.071	-4%	-126
Brasil	19.881	19.501	2%	+380
Clientes livres	9.548	9.287	3%	+261
Industrial	924	1.042	-11%	-118
Residencial, Comercial, & Outros	9.408	9.171	3%	+237
Total	64.023	63.302	1%	+721

(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-22	Set-21	Δ %	Δ MW	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.	Set-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	1.105	781	41%	+324	104	-11	-	+114	1.244	989	26%	+255
Espanha	156	156										
Estados Unidos	592	552										
Outros	357	73										
EDP Brasil	551	551	0%	-	31	26	19%	+5	463	211	119%	+251
Renováveis	551	551										
Distribuição												
P.Ibérica (Ex-eólica) & Outros	10	10	0%	-	7	28	-75%	-21	118	151	-22%	-33
Geração	10	10										
Redes Reguladas												
Outros												
Instrum. Cap. Próprio a Justo valor									207	190	-	+17
Ativos detidos para Venda (líquido de passivos)									313	613	-	-299
TOTAL	1.665	1.342	24%	+324	142	43	228%	+98	2.344	2.153	9%	+191

Interesses não controláveis	Capacidade Instalada Atribuível – MW (1)				Resultado Líquido (2) (€ Milhões)				Valor Contabilístico (€ Milhões)			
	Set-22	Set-21	Δ %	Δ MW	9M22	9M21	Δ %	Δ Abs.	Set-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	5.133	4.628	11%	+505	277	57	384%	+220	3.787	3.553	7%	+234
Ao nível da EDP Renováveis:	2.432	2.253	8%	+179	167	89	89%	+79	1.626	1.408	16%	+218
P. Ibérica	623	601										
América do Norte	1.275	1.210										
Resto da Europa	297	280										
Brasil	237	162										
25,0% atribuíveis ao free-float da EDPR (3)	2.701	2.375	14%	+326	110	-31	-	+141	2.161	2.145	1%	+16
EDP Brasil	1.583	1.644	-4%	-61	130	115	13%	+15	1.206	979	23%	+227
Ao nível da EDP Brasil:	598	598	0%	-	24	23	6%	+1	240	181	32%	+59
Hídrica	598	598										
Outros	0	0										
42,5% atribuíveis ao free-float da EDP Brasil (4)	985	1.046	-6%	-61	106	92	15%	+14	966	798	21%	+168
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	8	115	-93%	-107	43	28	55%	+15	164	122	34%	+41
TOTAL	6.724	6.387	5%	+338	450	200	125%	+250	5.157	4.655	11%	+502

Provisões (Líquido de imposto)	Benefícios aos empregados (€ M)			
	Set-22	Dez-21	Δ %	Δ Abs.
EDP Renováveis	0	0	7,7%	+0
EDP Brasil	97	89	8,8%	+8
Pen. Ibérica (exc. Eólica & Solar) e Outros	459	711	-35,5%	-253
TOTAL	556	801	-30,6%	-245

(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) 45% a Set-21 e 44,0% em Dez-21.

Desempenho da EDP na Euronext Lisboa



Principais Eventos EDP

- 17-Jan:** OW obtém direitos exclusivos para desenvolvimento de proj. eólico offshore com cerca de 1 GW na Escócia
- 25-Jan:** EDP vende €562 milhões de défice tarifário em Portugal
- 28-Jan:** EDP completa transacção de rotação de activos de portfólio eólico com 221 MW por um EV de €534 milhões
- 7-Fev:** EDP Energias do Brasil conclui investimento na CELG-T
- 24-Fev:** Conclusão da aquisição da Sunseap na região de APAC
- 27-Fev:** Ocean Winds obtém direitos exclusivos para desenvolver até 1,7 GW de eólica offshore nos EUA
- 10-Mar:** Conclusão da alteração de emitente de Notes emitidas por Grupo Viesgo
- 14-Mar:** EDP emite “green bond” de €1.250 milhões a 7,5 anos
- 6-Abr:** Pagamento de Dividendos - Exercício 2021
- 6-Abr:** Deliberações da Assembleia Geral Anual da EDP
- 11-Abr:** EDP assegura CAEs para parque solar de 240 MW no Texas
- 21-Abr:** EDP assegura um CAE de 120 MW para projecto solar no Brasil
- 22-Abr:** EDP assegura CAEs para portfólio solar de 425 MW nos EUA
- 28-Abr:** EDP conclui transacção de rotação de activos de portfólio eólico de 149 MW na Polónia por um EV de €0,3MM
- 27-Mai:** EDP contrata CAEs para projecto eólico de 124 MW no Brasil
- 27-Jun:** EDP conclui Rotação de Activos de portfólio eólico em Espanha por um EV de €0,3MM
- 27-Jun:** EDP reforça a sua presença na APAC com dois projectos solares totalizando 200 MWac no Vietname
- 7-Jul:** CfD assegurado para projeto offshore no Reino Unido
- 29-Jul:** EDP assina acordo de rotação de ativos de portfólio eólico operacional em Itália com 172
- 29-Jul:** EDP adquire plataforma de desenvolvimento solar baseada na Alemanha
- 29-Jul:** Venda de participação de 50% na Hydro Global à CTG
- 1-Ago:** EDP assegura CAE para projeto solar de 200 MW nos EUA
- 2-Ago:** ANEEL aprova Revisão Tarifária da EDP Espírito Santo para 2022-2025
- 4-Ago:** Linha de crédito de €3,650 mil milhões por um prazo de 5+2 anos associada a critérios ESG
- 30-Ago:** Venda da Central Hidroelétrica de Mascarenhas (“Energest”)
- 7-Set:** EDP conclui acordo de Solar PV na APAC reforçando a sua posição na região
- 9-Set:** Conclusão da transacção de rotação de ativos de um portfólio eólico com 172 MW em Itália
- 29-Set:** Novo Financiamento da Central de Pecém no Brasil
- 3-Out:** EDP emite “green bond” de USD 500 milhões a 5 anos
- 4-Out:** EDP emite “Green Bond” de €500 milhões com maturidade em março de 2030
- 6-Out:** EDP completa a aquisição de plataforma de desenvolvimento solar na Alemanha
- 7-Out:** Acordo de rotação de ativos de portfólio eólico operacional de 260 MW no Brasil
- 17-Out:** ERSE anuncia proposta de tarifas e preços para a energia elétrica em 2023

EDP em bolsa	YTD ¹	52W	2020
		26/10/2022	
Cotação da EDP (Euronext Lisboa – €)			
Fecho	4,485	4,485	4,832
Máximo	5,660	5,21	5,660
Mínimo	3,652	3,652	4,212
Média	4,658	4,556	4,787
Liquidez da EDP na Euronext Lisboa			
Volume de negócios (€ Milhões)	14.674	7.854	8.039
Volume de negócios médio diários (€ Milhões)	34	34	31
Volume transacionados (milhões de ações)	3.150	1.724	1.679
Volume médio diário (milhões de ações)	7	8	7

Dados Ações EDP (milhões)	9M22	9M21	Δ %
Total de ações	3.966	3.966	0%
Ações próprias	18,6	19,6	-5%

Direção de Relação com Investidores

Miguel Viana, Diretor
 Angela Saenz de Valluerca
 Catarina Novais
 Pedro Gonçalves Santos
 José Maria Oom
 Sofia Oliveira

Tel: +351 210012834
 Email: ir@edp.com
 Site: www.edp.com

(1) 1-Jan-2022 até 26-Oct-2022.