



distribuição

**Demonstrações Financeiras
das Atividades Reguladas
do Exercício de 2017**

**Em conformidade com as regras
estabelecidas no Regulamento Tarifário**

30 de abril de 2018

ÍNDICE

	Páginas
1. Introdução	2
2. Políticas contabilísticas	2
3. Repartições por atividades reguladas	3
4. Pessoal afeto às atividades	4
5. Promoção de Desempenho Ambiental	4
6. Plano de Promoção da Eficiência no Consumo (PPEC)	4
7. Detalhe do ajustamento tarifário apurado em 2017	5
8. Demonstração dos resultados operacionais das atividades reguladas da EDP Distribuição	6
9. Evolução do Investimento e da Base de Ativos da EDP Distribuição	6
10. Balanço de Energia Elétrica	7
11. Nº. Médio de Clientes da EDP Distribuição	8
12. Indutores de Custo da EDP Distribuição	9

1. Introdução

O presente documento destina-se a apresentar as demonstrações financeiras das atividades reguladas da EDP Distribuição dando cumprimento ao estipulado no Regulamento Tarifário em vigor. Em março de 2016, a ERSE publicou a Diretiva n.º 7/2016 com as normas complementares do setor elétrico de relato económico-financeiro para efeitos de cálculo tarifário, permitindo concentrar e ordenar a informação financeira recebida sujeita à regulação da ERSE. Parte da informação apresentada nas demonstrações das atividades reguladas refletem também as atividades não reguladas exercidas pela empresa pelo que representam a totalidade da prestação de contas da EDP Distribuição referente ao período de 2017.

O detalhe das demonstrações financeiras pode ser analisado através da consulta ao Relatório e Contas de 2017, constituído pelo relatório de gestão, demonstrações financeiras e respetivos anexos, emitido em 26 de fevereiro de 2018.

De referir que as contas reguladas apresentadas neste relatório se encontram expressas em euros, e os quadros estão elaborados em conformidade com a Diretiva n.º 7/2016 anteriormente referida.

O ano de 2017 foi marcado pela publicação de diversa legislação e regulamentação com impacto direto na atividade exercida pela EDP Distribuição. O impacto desta legislação está analisado no Relatório e Contas da EDP Distribuição relativo ao período findo em 31 de dezembro de 2017.

2. Políticas contabilísticas

No âmbito do disposto no Decreto-Lei n.º 158/2009, as demonstrações financeiras da EDP Distribuição foram preparadas de acordo com as Normas Internacionais de Relato Financeiro (IFRS) conforme endossadas pela União Europeia (UE). As IFRS incluem as normas (standards) emitidas pelo *International Accounting Standards Board (IASB)* bem como as interpretações emitidas pelo *International Financial Reporting Interpretations Committee (IFRIC)* e pelos respetivos órgãos antecessores.

As demonstrações financeiras da EDP Distribuição para os exercícios findos em 2017 e 2016, que serviram de base às contas reguladas de 2017, foram preparadas em conformidade com as IFRS, tal como adotadas pela União Europeia até 31 de dezembro de 2017.

As demonstrações financeiras estatutárias da EDP Distribuição refletem os resultados das suas operações e a sua posição financeira para os períodos findos em 31 de dezembro de 2017 e 2016.

As demonstrações financeiras da EDP Distribuição foram aprovadas pelo Conselho de Administração no dia 26 de fevereiro de 2018 e são expressas em milhares de euros, arredondados ao milhar mais próximo.

Na medida em que as demonstrações financeiras da EDP Distribuição são preparadas de forma integrada, houve necessidade de identificar por cada uma das atividades previstas no

Regulamento Tarifário (artigo 10.º) as quantias consideradas adequadas no que respeita a custos e proveitos, ativos e passivos.

As políticas contabilísticas usadas na preparação das demonstrações financeiras da EDP Distribuição encontram-se divulgadas na nota 2 das demonstrações financeiras da EDP Distribuição, para o período findo em 31 de dezembro de 2017, tendo sido aplicadas de forma consistente em todos os períodos apresentados nas demonstrações financeiras.

A preparação das demonstrações financeiras de acordo com as IFRS requer que o Conselho de Administração formule julgamentos, estimativas e pressupostos que afetam a aplicação das políticas contabilísticas e o valor dos ativos, passivos, proveitos e custos. As estimativas e pressupostos associados são baseados na experiência histórica e noutros fatores considerados razoáveis de acordo com as circunstâncias e formam a base para os julgamentos sobre os valores dos ativos e passivos cuja valorização não é evidente através de outras fontes. Os resultados reais podem diferir das estimativas. As questões que requerem um maior índice de julgamento ou complexidade, ou para as quais os pressupostos e estimativas são considerados significativos, são apresentados na nota 3 das demonstrações financeiras da EDP Distribuição para o período findo em 31 de dezembro de 2017.

3. Repartições por atividades reguladas

A preparação da informação financeira desagregada por atividade regulada teve por base os requisitos da informação periódica a fornecer pela entidade concessionária do ORD, Artigo 173.º a 175.º do Regulamento Tarifário do Setor Elétrico, publicado no Regulamento n.º 619/2017, tendo sido seguida a seguinte metodologia de imputação e repartição de custos, proveitos, ativos e passivos:

- Os registos contabilísticos societários escriturados cujos valores são passíveis de atribuição direta às atividades previstas nas contas reguladas são imputados diretamente a cada atividade;
- Os registos contabilísticos societários escriturados cujos valores não são passíveis de atribuição direta às atividades previstas nas contas reguladas são imputados através de regras de repartição que têm em devida conta a respetiva realidade económica e financeira e que se encontram descritas no capítulo 5 deste relatório.

O operador da rede de distribuição desenvolve, nos termos do RRC, as seguintes atividades:

- a) Compra e Venda do Acesso à Rede de Transporte (CVAT); e
- b) Distribuição de Energia Elétrica (DEE).

4. Pessoal afeto às atividades

Em 31 de dezembro de 2017 o número de colaboradores ao serviço da EDP Distribuição era de 3.104, assim repartido:

Empresas	2016	2017
EDP Distribuição	3.073	2.988
EDP Estudos e Consultoria *	134	116
O&M Serviços *	27	0
Total	3.234	3.104

* Trabalhadores cedidos à EDP Distribuição

Na repartição dos custos e proveitos, ativos e passivos, e na ausência de uma afetação específica a cada atividade, foi utilizada a regra de proporção dos recursos humanos alocados a cada função como regra geral de repartição, sendo que a totalidade dos colaboradores se encontra afeto à atividade de DEE. Os recursos humanos considerados comuns foram repartidos de acordo com o peso relativo dos que estão diretamente afetados às atividades.

5. Plano de Promoção de Desempenho Ambiental (PPDA)

Devido à interrupção pela ERSE das campanhas no âmbito do Plano de Promoção de Desempenho Ambiental, durante o ano de 2017 não foram quantificadas as medidas com vista ao acompanhamento dos custos de exploração e de investimento no âmbito do PPDA.

Apesar dessa interrupção, em 2017 a EDP Distribuição manteve em execução projetos de extrema importância para o desempenho ambiental da empresa: (I) Projetos dedicados à Avifauna que consiste essencialmente na correção de linhas, intervenção em ninhos e monitorização de estudos diversos; (II) Projetos retenção de óleos em Subestações; (III) Projeto Transformadores MT/BT dedicado à substituição dos óleos com teores de PCB antes do fim da sua vida útil e (IV) Projetos relacionados com a Proteção da Paisagem e Eficiência Energética.

6. Plano de Promoção da Eficiência no Consumo (PPEC)

No decorrer de 2017 não houve despesas com programas de promoção da eficiência nos consumos de eletricidade, nem foi recebido qualquer subsídio.

7. Detalhe do ajustamento tarifário apurado em 2017

Seguidamente apresenta-se o apuramento do ajustamento tarifário que foi contabilizado em 2017, por atividade regulada e de forma detalhada:

	CVAT		DEE	TOTAL
	UGS	URT		
Receitas (1)	2.169.750.472	317.547.011	1.212.148.995	3.699.446.479
Proveitos a recuperar (2)	2.208.895.618	322.369.726	1.222.320.484	3.753.585.828
Aquisição à REN no âmbito da UGS/URT excluindo CMEC	426.333.707	318.042.238	-	744.375.945
Aquisição à REN CMEC Parcela Fixa	68.281.540	-	-	68.281.540
Aquisição à REN CMEC Parcela de Acerto	50.806.212	-	-	50.806.212
Aquisição à REN CMEC Parcela de Alisamento	73.054.032	-	-	73.054.032
Capital + Juros diferimento CMEC 2012	6.314.077	-	-	6.314.077
Amortização défice tarifário CMEC	122.755.584	-	-	122.755.584
Amortização défice tarifário excluindo CMEC	1.419.533.708	-	-	1.419.533.708
Sobrecusto PRE - transferência EDPSU	51.055.523	-	-	51.055.523
Custos de sustentabilidade	(44.481.068)	-	-	(44.481.068)
Diferencial de extinção de tarifas	6.802.152	-	-	6.802.152
Sobreproveito associado ao agravamento tarifário	(4.479.826)	-	-	(4.479.826)
Ajustamento tarifário t-2/Proveito permitido	32.919.977	4.327.488	1.222.320.484	1.259.567.949
Tarifa social (3)	-	-	-	-
Transferência da REN	73.884.576	-	-	73.884.576
Desconto concedido *	(93.319.789)	-	-	(93.319.789)
Regularização	19.435.213	-	-	19.435.213
Ajustamento tarifário 2017 (1)-(2)+(3)	(39.145.146)	(4.822.715)	(10.171.489)	(54.139.349)
	(43.967.861)			

Notas:

Desvios com valores negativos são para recuperar nas tarifas.

Desvios com valores positivos são para devolver nas tarifas.

UGS-Uso Global do Sistema; URT-Uso da Rede de Transporte.

O total do desvio tarifário do ano de 2017 foi de 54.139.349 euros, a recuperar nas tarifas de 2019.

A rubrica “regularização” da tarifa social diz respeito à transferência para a conta corrente respetiva da diferença entre o desconto concedido e as entregas feitas pela REN. Esta diferença entrará em linha de conta na determinação das entregas a efetuar futuramente pelos eletroprodutores, por intermédio da REN, a definir pela ERSE.

8. Demonstração dos resultados operacionais das atividades reguladas da EDP Distribuição

O ano de 2017 foi marcado pela envolvente macroeconómica que se fez sentir nas operações da empresa, na evolução da energia distribuída e clientes, com o respetivo impacto nos resultados da empresa.

Quadro N4-04-Reg - Demonstração de Resultados Operacionais

Atividade: Regulado

Unidade: euros

Rubricas	DEE		CVAT		Total Regulado	
	2016	2017	2016	2017	2016	2017
Receitas de vendas e serviços de acessos e outros	1.208.777.238	1.216.324.273	1.053.305.488	987.713.141	2.262.082.727	2.204.037.414
Volume de Negócios ⁽¹⁾⁽⁴⁾	1.241.620.959	1.225.152.636	1.093.090.827	987.166.934	2.334.711.787	2.212.319.570
Desvio tarifário do ano	2.229.377	10.171.489	16.605.269	43.967.861	18.834.646	54.139.349
Desvio tarifário anos anteriores	(35.073.098)	(18.999.852)	(56.390.608)	(43.421.654)	(91.463.706)	(62.421.506)
Custos com vendas de acessos e outros ⁽⁴⁾	-	-	(1.053.305.917)	(987.573.253)	(1.053.305.917)	(987.573.253)
Variação nos inventários e custo das matérias primas e consumíveis	(4.552.519)	(6.116.839)	-	-	(4.552.519)	(6.116.839)
MARGEM BRUTA	1.204.224.719	1.210.207.434	(429)	139.888	1.204.224.291	1.210.347.322
Outros Provedores / (Custos)	(584.801.387)	(584.042.539)	-	-	(584.801.387)	(584.042.539)
Outros Provedores	42.764.691	23.701.717	-	-	42.764.691	23.701.717
Fornecimentos e Serviços Externos	(216.646.737)	(224.230.921)	-	-	(216.646.737)	(224.230.921)
Custos com Pessoal	(89.305.046)	(90.358.247)	-	-	(89.305.046)	(90.358.247)
Custos com Benefícios aos Empregados	(27.367.769)	(24.184.489)	-	-	(27.367.769)	(24.184.489)
Outros Custos	(294.246.526)	(268.970.599)	-	-	(294.246.526)	(268.970.599)
EBITDA ⁽²⁾	619.423.332	626.164.895	(429)	139.888	619.422.904	626.304.783
Provisões do Exercício	2.863.179	2.484.517	-	-	2.863.179	2.484.517
Amortizações, depreciações e imparidades	(242.624.665)	(246.948.475)	-	-	(242.624.665)	(246.948.475)
EBIT ⁽³⁾	379.661.846	381.700.937	(429)	139.888	379.661.418	381.840.824

⁽¹⁾ Inclui faturação de energia reativa a PRE/PRO no valor de 1.873.505 € em 2017 (2.134.902 € em 2016), com impacto no apuramento dos desvios tarifários dos anos;

Inclui faturação de fraudes de energia no valor de 5.967.171 € em 2017 (5.205.354 € em 2016), com impacto no apuramento dos desvios tarifários dos anos;

⁽²⁾ O EBITDA representa o resultado líquido do exercício expurgado dos impostos sobre os lucros, CESE, dos resultados financeiros, de provisões do exercício e das amortizações, depreciações e imparidades;

⁽³⁾ O EBIT representa o resultado líquido do exercício expurgado dos impostos sobre os lucros, CESE e dos resultados financeiros;

⁽⁴⁾ Não inclui rédito/encargos com ativos afetos a concessões no valor de 249.277.498 € e 240.046.263 € em 2016 e 2017, respetivamente.

9. Evolução do Investimento e da Base de Ativos da EDP Distribuição

O investimento a custos totais líquido de participações realizado pela EDP Distribuição ascendeu a 324.796.823 euros em 2017, representando um aumento de 22.490.280 euros face ao ano anterior (+7%).

Unidade: euros

Rubricas	DEE		CVAT		Total Regulado	
	2016	2017	2016	2017	2016	2017
Total da Base de Ativos Regulada *	2.981.562.400	2.959.087.732	0	0	2.981.562.400	2.959.087.732
Total do Investimento realizado a Custos Totais	302.306.544	324.796.823	0	0	302.306.544	324.796.823

* Inclui o valor residual das concessões

10. Balanço de Energia Elétrica

Quadro N4-25-DV - Balanço de energia elétrica

Unidade: GWh

Rubrica	2016	2017
ENERGIA ENTRADA NO DISTRIBUIDOR		
Total Energia Entrada no Distribuidor	48.628,6	49.003,9
Energia do ano n-1 faturado no ano n	-	-
Total Energia Entrada faturada no Distribuidor	48.628,6	49.003,9
MAT (pontos virtuais clientes)	2.115,2	2.157,7
AT (subestações REN)	30.339,2	32.337,2
Produtores embebidos na RND em AT/MT	15.970,8	14.312,8
Produtores embebidos na RND em BT	203,4	196,1
Produção de Energia em Regime Especial	21.506,8	20.655,4
Energia Entrada no Distribuidor para Consumos MR	4.751,3	3.708,1
MAT (pontos virtuais clientes)	26,9	15,5
AT / Produtores embebidos	4.724,4	3.692,6
Energia Entrada no Distribuidor para Consumos ML	43.877,3	45.295,8
MAT (pontos virtuais clientes)	2.088,2	2.142,2
AT / Produtores embebidos	41.789,0	43.153,5
Total Energia Entrada no Distribuidor para Consumos MR	4.751,3	3.708,1
Total Energia Entrada no Distribuidor para Consumos MR+ML	48.628,6	49.003,9
ENERGIA SÁIDA DO DISTRIBUIDOR		
Cientes MR	4.202,0	3.243,0
MAT ⁽¹⁾	26,9	15,5
AT	0,2	-
MT (inclui outros distribuidores)	161,8	134,9
BTE	164,7	122,1
BTN (sem iluminação pública)	3.212,4	2.477,3
IP	636,1	493,2
Cientes ML	40.397,4	41.509,5
MAT	2.088,2	2.142,2
AT	6.615,1	6.884,7
MT	14.249,3	14.700,2
BTE	3.124,5	3.204,6
BTN (sem iluminação pública)	13.611,4	13.719,3
IP	708,7	858,4
Total Energia Saída do Distribuidor para consumos MR	4.202,0	3.243,0
Total Energia Saída do Distribuidor para consumos MR+ML	44.599,4	44.752,5
Perdas MR (GWh)	549,4	465,1
Perdas MR+ML (GWh)	4.029,2	4.251,4
Perdas MR (% da energia saída s/ clientes MAT)	13,16%	14,41%
Perdas MR+ML (% da energia saída s/ clientes MAT)	9,48%	9,98%

⁽¹⁾ Inclui em 2016 e 2017 os consumos das 2 Centrais MAT (Tejo Energia e Turbogás), faturados em tarifa de AT por não existir tarifa de MAT.

11. Número Médio de Clientes da EDP Distribuição

Quadro N4-26 -DV - Nº médio de clientes da EDP Distribuição

Atividade: Global

Rubricas	Unidades	
	2016	2017
Clientes MR	1.564.604	1.310.619
MAT	–	–
AT ⁽¹⁾	3	3
MT	1.119	915
BTE	2.493	1.987
BTN (sem IP)	1.530.727	1.283.945
IP	30.262	23.770
Clientes ML	4.560.145	4.854.058
MAT	72	73
AT	295	299
MT	22.958	23.423
BTE	32.294	33.427
BTN (sem IP)	4.474.403	4.759.943
IP	30.123	36.894
Clientes MR+ML	6.124.749	6.164.677

⁽¹⁾ Inclui 2 Centrais MAT (Tejo Energia e Turbogás), faturados em tarifa de AT por não existir tarifa de MAT.

12. Indutores de Custo da EDP Distribuição

Quadro N4-28-DEE - Indutores de custo

	DEE	
	2016	2017
Kms de rede	225.392	226.065
AT	9.516	9.529
MT	73.042	73.317
BT	142.834	143.219
Nº. Clientes	6.142.373	6.186.980
MAT	72	73
AT	300	303
MT	24.198	24.477
BTE	35.079	35.749
BTN	6.022.183	6.065.592
IP	60.541	60.786
Consumo (GWh)	44.599	44.753
MAT	2.115	2.158
AT	6.615	6.885
MT	14.411	14.835
BTE	3.289	3.327
BTN	16.824	16.196
IP	1.345	1.352