



distribuição

**Demonstrações Financeiras
das Atividades Reguladas
do Exercício de 2018**

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

24 de maio de 2019

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 2018	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. 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 9 de maio de 2019, a ERSE publicou a Instrução n.º 4/2019 com as normas complementares do setor elétrico de relato económico-financeiro para efeitos de cálculo tarifário revistas, permitindo concentrar e ordenar a informação financeira recebida sujeita à regulação da ERSE. Devido à data da sua publicação, e a título excecional, esta Instrução determina que as contas reguladas de 2018 deverão ser apresentadas à ERSE até ao dia 27 de maio de 2019 (o Regulamento Tarifário, art.º 16, refere que as contas reguladas reais devem ser entregues até 1 de maio do ano seguinte). Parte da informação apresentada nas demonstrações das atividades reguladas reflete também as atividades não reguladas exercidas pela empresa pelo que representam a totalidade da prestação de contas da EDP Distribuição referente ao período de 2018.

O detalhe das demonstrações financeiras pode ser analisado através da consulta ao Relatório e Contas de 2018, constituído pelo relatório de gestão, demonstrações financeiras e respetivos anexos, emitido em 26 de fevereiro de 2019.

De referir que as contas reguladas apresentadas neste relatório se encontram expressas em euros e os quadros estão elaborados em conformidade com a Instrução n.º 4/2019, anteriormente referida.

O ano de 2018 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 2018.

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 2018 e 2017, que serviram de base às contas reguladas de 2018, foram preparadas em conformidade com as IFRS, tal como adotadas pela União Europeia até 31 de dezembro de 2018.

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 2018 e 2017.

As demonstrações financeiras da EDP Distribuição foram aprovadas pelo Conselho de Administração no dia 26 de fevereiro de 2019 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 2018, 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 2018.

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 2018 o número de colaboradores ao serviço da EDP Distribuição era de 3.202, assim repartido:

Empresas	2017	2018
EDP Distribuição	2.988	3.135
EDP Estudos e Consultoria *	116	67
Total	3.104	3.202

* 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 afetos às atividades.

O aumento do número de efetivos de 2017 para 2018 deve-se em grande parte à transferência de serviços da EDP SC para a EDP D (com a criação da Direção de Serviços Comerciais), no final do 1º. Semestre de 2018.

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 2018 não foram quantificadas as medidas com vista ao acompanhamento dos custos de exploração e de investimento no âmbito do PPDA.

Apesar dessa interrupção, em 2018 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 2018 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 2018

Seguidamente apresenta-se o apuramento do ajustamento tarifário que foi contabilizado em 2018, por atividade regulada e de forma detalhada:

	CVAT			DEE	TOTAL
	UGS	URT	OLMC		
Receitas (1)	2.249.162.023	299.438.689	1.111.662	1.089.217.422	3.638.929.796
Proveitos a recuperar (2)	2.241.391.524	303.023.548	1.192.730	1.050.295.300	3.595.903.102
Aquisição à REN no âmbito da UGS/URT	452.348.833	300.255.747	-	-	752.604.580
Aquisição à ADENE no âmbito do OLMC	-	-	1.192.730	-	1.192.730
Aquisição à REN CMEC Parcela Fixa	67.907.083	-	-	-	67.907.083
Aquisição à REN CMEC Parcela de Acerto	81.161.063	-	-	-	81.161.063
Aquisição à REN CMEC Parcela de Alisamento	92.182.925	-	-	-	92.182.925
Capital + Juros diferimento CMEC 2012	6.143.882	-	-	-	6.143.882
Amortização défice tarifário CMEC	117.034.932	-	-	-	117.034.932
Amortização défice tarifário excluindo CMEC	1.450.928.218	-	-	-	1.450.928.218
Sobrecusto PRE - transferência EDPSU	(48.076.722)	-	-	-	(48.076.722)
Custos de sustentabilidade	14.121.612	-	-	-	14.121.612
Sobreproveito associado ao agravamento tarifário	(3.357.207)	-	-	-	(3.357.207)
Correcção Hidraulicidade	(1.574.172)	-	-	-	(1.574.172)
Ajustamento tarifário t-2/Proveito permitido	12.571.077	2.767.801	-	1.050.295.300	1.065.634.178
Tarifa social (3)	-	-	-	-	-
Transferência da REN	112.433.558	-	-	-	112.433.558
Desconto concedido	(95.443.004)	-	-	-	(95.443.004)
Regularização	(16.990.554)	-	-	-	(16.990.554)
Ajustamento tarifário 2018 (1)-(2)+(3)	7.770.499	(3.584.859)	(81.068)	38.922.121	43.026.694
		4.104.573			

Notas:

Desvios com valores negativos são para recuperar nas tarifas.

Desvios com valores positivos são para devolver nas tarifas.

UGS-Usó Global do Sistema; URT-Usó da Rede de Transporte; OLMC-Operação Logística de Mudança de Comercializador.

O total do desvio tarifário do ano de 2018 foi de 43.026.694 euros, a recuperar nas tarifas de 2020.

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 2018 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	
	2017	2018	2017	2018	2017	2018
Recargas de vendas e serviços de acessos e outros	1.216.324.273	1.053.588.803	987.713.141	995.048.331	2.204.037.414	2.048.637.135
Volume de Negócios ^{(1) (4) (5)}	1.225.152.636	1.103.560.875	987.166.934	1.020.635.713	2.212.319.570	2.124.196.588
Desvio tarifário do ano	10.171.489	(38.922.121)	43.967.861	(4.104.573)	54.139.349	(43.026.694)
Desvio tarifário anos anteriores	(18.999.852)	(11.049.950)	(43.421.654)	(21.482.809)	(62.421.506)	(32.532.760)
Custos com vendas de acessos e outros ^{(4) (5)}	-	-	(987.573.253)	(995.048.381)	(987.573.253)	(995.048.381)
Varição nos inventários e custo das matérias primas e consumíveis	(6.116.839)	(4.203.038)	-	-	(6.116.839)	(4.203.038)
MARGEM BRUTA	1.210.207.434	1.049.385.765	139.888	(50)	1.210.347.321	1.049.385.716
Outros Proveitos / (Custos)	(584.042.539)	(572.946.121)	-	-	(584.042.539)	(572.946.121)
Outros Proveitos	23.701.717	23.160.718	-	-	23.701.717	23.160.718
Fornecimentos e Serviços Externos	(224.230.921)	(210.380.260)	-	-	(224.230.921)	(210.380.260)
Custos com Pessoal	(90.358.247)	(90.588.178)	-	-	(90.358.247)	(90.588.178)
Custos com Benefícios aos Empregados	(24.184.489)	(25.071.683)	-	-	(24.184.489)	(25.071.683)
Outros Custos	(268.970.599)	(270.066.719)	-	-	(268.970.599)	(270.066.719)
EBITDA ⁽²⁾	626.164.895	476.439.644	139.888	(50)	626.304.782	476.439.595
Provisões do Exercício	2.484.517	(2.273.491)	-	-	2.484.517	(2.273.491)
Amortizações, depreciações e imparidades	(246.948.475)	(249.285.933)	-	-	(246.948.475)	(249.285.933)
EBIT ⁽³⁾	381.700.937	224.880.221	139.888	(50)	381.840.824	224.880.172

⁽¹⁾ Inclui faturação de energia reativa a PRE/PRO no valor de 1.765.455 € em 2018 (1.873.505 € em 2017), com impacto no apuramento dos desvios tarifários dos anos;

Inclui faturação de fraudes de energia no valor de 4.514.367 € em 2018 (5.967.171 € em 2017), 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 réditos/encargos com ativos afetos a concessões no valor de 240.046.263 € e 194.499.870 € em 2017 e 2018, respetivamente.

⁽⁵⁾ Em 2018 inclui a transferência do sobrecusto da PRE no valor de 48.076.722 €, recebida da EDP Serviço Universal.

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 278.457.458 euros em 2018, representando um decréscimo de 46.339.366 euros face ao ano anterior (-14,3%).

Atividade: Regulado

Unidade: euros

Rubricas	DEE		CVAT		Total Regulado	
	2017	2018	2017	2018	2017	2018
Total da Base de Ativos Regulada *	2.995.690.452	2.943.765.742	0	0	2.995.690.452	2.943.765.742
Total do Investimento realizado a Custos Totais	324.796.823	278.457.458	0	0	324.796.823	278.457.458

* Inclui valor residual das concessões

10. Balanço de Energia Elétrica

Quadro N4-26-DV - Balanço de energia elétrica

Unidade: GWh

Rubrica	2017	2018
ENERGIA ENTRADA NO DISTRIBUIDOR		
Total Energia Entrada no Distribuidor	49.003,9	50.263,2
Energia do ano n-1 faturado no ano n	-	-
Total Energia Entrada faturada no Distribuidor	49.003,9	50.263,2
MAT (pontos virtuais clientes)	2.157,7	2.365,7
AT (subestações REN)	32.337,2	32.273,2
Produtores embebidos na RND em AT/MT	14.312,8	15.411,7
Produtores embebidos na RND em BT	196,1	212,6
Produção de Energia em Regime Especial	20.655,4	21.455,6
Energia Entrada no Distribuidor para Consumos MR	3.708,1	3.253,4
MAT (pontos virtuais clientes)	15,5	28,0
AT / Produtores embebidos	3.692,6	3.225,4
Energia Entrada no Distribuidor para Consumos ML	45.295,8	47.009,8
MAT (pontos virtuais clientes)	2.142,2	2.337,7
AT / Produtores embebidos	43.153,5	44.672,1
Total Energia Entrada no Distribuidor para Consumos MR	3.708,1	3.253,4
Total Energia Entrada no Distribuidor para Consumos MR+ML	49.003,9	50.263,2
ENERGIA SAÍDA DO DISTRIBUIDOR		
Consumo Bombagem RND e outras situações		18,7
Bombagem AT	-	18,7
Clientes MR	3.243,0	3.016,4
MAT ⁽¹⁾	15,5	28,0
AT	-	0,0
MT (inclui outros distribuidores)	134,9	95,4
BTE	122,1	100,9
BTN (sem iluminação pública)	2.477,3	2.367,6
IP	493,2	424,5
Clientes ML	41.509,5	43.042,1
MAT	2.142,2	2.337,7
AT	6.884,7	7.017,5
MT	14.700,2	14.886,1
BTE	3.204,6	3.257,8
BTN (sem iluminação pública)	13.719,3	14.667,8
IP	858,4	875,2
Total Energia Saída do Distribuidor para consumos MR	3.243,0	3.016,4
Total Energia Saída do Distribuidor para consumos MR+ML	44.752,5	46.077,2
Perdas MR (GWh)	465,1	237,0
Perdas MR+ML (GWh)	4.251,4	4.186,0
Perdas MR (% da energia saída s/ clientes MAT)	14,41%	7,93%
Perdas MR+ML (% da energia saída s/ clientes MAT)	9,98%	9,58%

⁽¹⁾ Inclui em 2017 e 2018 os consumos das 2 Centrais MAT (Tejo Energia e Turbogás), faturados em tarifa de AT por não existir tarifa de MAT.

11. Número de Clientes da EDP Distribuição

Quadro N4-27 -DV - Nº de clientes da EDP Distribuição no final do ano

Atividade: Global

Rubricas	Unidades			
	Número de clientes no final do ano		Número médio de clientes	
	2017	2018	2017	2018
Cientes MR	1.222.546	1.125.340	1.310.619	1.173.943
MAT	–	–	–	–
AT ⁽¹⁾	2	2	3	2
MT	871	711	915	791
BTE	1.824	1.541	1.987	1.683
BTN (sem IP)	1.197.027	1.105.102	1.283.945	1.151.065
IP	22.822	17.984	23.770	20.403
Cientes ML	4.964.434	5.100.303	4.854.058	5.032.369
MAT	73	73	73	73
AT	301	307	299	304
MT	23.606	24.008	23.423	23.807
BTE	33.925	34.912	33.427	34.419
BTN (sem IP)	4.868.565	4.997.955	4.759.943	4.933.260
IP	37.964	43.048	36.894	40.506
Cientes MR+ML	6.186.980	6.225.643	6.164.677	6.206.312

⁽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 N4-29-DEE - Indutores de custo

	DEE	
	2017	2018
Kms de rede	226.064	226.530
AT	9.529	9.543
MT	73.317	73.547
BT	143.219	143.441
Potência Instalada PT-rede (MVA)	20.479	20.599
Nº. Médio de Clientes	6.164.677	6.206.312
MAT	73	73
AT	302	306
MT	24.338	24.598
BTE	35.414	36.101
BTN	6.043.888	6.084.325
IP	60.664	60.909
Consumo (GWh)	44.752	46.077
MAT	2.158	2.366
AT	6.885	7.036
MT	14.835	14.981
BTE	3.327	3.359
BTN	16.196	17.035
IP	1.352	1.300