



distribuição

Demonstrações Financeiras
das Atividades Reguladas
do Exercício de 2014

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

30 de abril de 2015

ÍNDICE

| | Páginas |
|---|----------|
| 1. Introdução | 2 |
| 2. Políticas contabilísticas | 2 |
| 3. Repartições por atividades reguladas | 2 |
| 4. Pessoal afeto às atividades | 3 |
| 5. Promoção do Desempenho Ambiental | 3 |
| 6. Plano de Promoção da Eficiência no Consumo (PPEC) | 3 |
| 7. Investimento em Inovação nas Redes | 4 |
| 8. Detalhe do ajustamento tarifário apurado em 2014 | 4 |
| 9. Demonstração dos resultados operacionais das atividades reguladas da EDP Distribuição | 6 |
| 10. Evolução do Investimento e da Base de Ativos da EDP Distribuição | 6 |

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. Estas demonstrações refletem também as atividades não reguladas exercidas pela Empresa pelo que representam a totalidade da prestação de contas da EDP Distribuição referente ao exercício de 2014.

Conforme acordado com a ERSE, o aprofundamento às demonstrações financeiras pode ser efetuado através da consulta ao Relatório e Contas de 2014, constituído pelo relatório de gestão, demonstrações financeiras e respetivos anexos.

O ano de 2014 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 referido.

2. Políticas contabilísticas

No âmbito do disposto no Decreto-Lei n.º 158/2009, as demonstrações financeiras da EDP Distribuição são 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 2014 e 2013, que serviram de base às contas reguladas de 2014, foram preparadas em conformidade com as IFRS, tal como adotado pela União Europeia até 31 de dezembro de 2014.

As demonstrações financeiras da EDP Distribuição foram aprovadas pelo Conselho de Administração no dia 25 de fevereiro de 2015. As demonstrações financeiras das atividades reguladas são expressas em milhares de Euros, arredondadas 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 8.º) as quantias consideradas adequadas no que respeita a custos e proveitos.

As políticas contabilísticas usadas na preparação das demonstrações financeiras da EDP Distribuição encontram-se divulgadas na nota 2 das demonstrações financeiras da EDP Distribuição, de 31 de dezembro de 2014.

3. Repartições por atividades reguladas

Na preparação da informação financeira desagregada por atividade regulada foi seguida a seguinte metodologia de imputação e repartição de custos e proveitos, descrita abaixo:

- 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.

4. Pessoal afeto às atividades

Em 31 de dezembro de 2014 o número de colaboradores ao serviço na EDP Distribuição era de 3 333, traduzindo uma redução de 134 colaboradores, assim repartido:

| Empresas | 2013 | 2014 |
|-----------------------------|--------------|--------------|
| EDP Distribuição | 3.167 | 2.917 |
| EDP Estudos e Consultoria * | 213 | 246 |
| EME2 | 42 | 39 |
| O&M Serviços | 45 | 131 |
| Total | 3.467 | 3.333 |

*Trabalhadores cedidos pela EDP Estudos e Consultoria à EDP Distribuição

Na repartição dos custos e proveitos, e na ausência de uma afetação específica a cada atividade, foi utilizada a regra de proporção dos recursos humanos como regra geral de repartição. Os recursos humanos considerados comuns foram repartidos de acordo com o peso relativo dos que estão diretamente afetos às atividades.

5. Promoção do Desempenho Ambiental

Devido à suspensão pela ERSE do Plano de Promoção do Desempenho Ambiental, durante o ano de 2014 não foram quantificadas as medidas com vista ao acompanhamento dos custos de exploração e de investimento no âmbito do PPDA.

Apesar dessa suspensão, em 2014 a EDP Distribuição manteve em execução 3 projetos de extrema importância para o desempenho ambiental da Empresa: (I) Projeto PENAS dedicado à Avifauna que consiste essencialmente na correção de linhas, intervenção em ninhos e monitorização de estudos diversos; (II) Projeto Retenção de Óleos em Subestações e (III) Projeto Transformadores MT/BT dedicado à substituição dos óleos com teores de PCB antes do fim da sua vida útil.

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

No decorrer de 2014, os custos de exploração aceites pela ERSE apurados no âmbito dos programas de promoção à eficiência dos consumos de eletricidade, foram os seguintes:

Unidades: milhares euros

| Medidas | Valor |
|---|------------|
| PPEC 2011-2012 Variadores Eletrónicos Velocidade - Ventiladores | 36 |
| PPEC 2011-2012 Variadores Eletrónicos Velocidade - Bombagem | 53 |
| PPEC 2013-2015 Relógios Astronómicos | 624 |
| Total dos PPECs | 713 |
| Resumo por nível de tensão | |
| Distribuição MT | 77 |
| Distribuição BT | 636 |
| Total dos PPECs | 713 |

Estes custos foram registados em resultados de exercício na rubrica de fornecimentos e serviços externos e impostos indiretos-taxas ambientais, na atividade de Distribuição de Energia Elétrica. Para além destes custos, nas demonstrações financeiras da Empresa de 2014 foram ainda registadas regularizações de medidas de anos anteriores que não se incluíram neste quadro, no montante total de -119 milhares de euros.

O grau de cumprimento e desenvolvimento destas medidas será abordado nos respetivos relatórios de execução, a serem emitidos pela EDP Distribuição.

7. Investimento em Inovação nas Redes

A EDP Distribuição definiu como estratégia investir nas redes inteligentes com o objetivo de (i) melhorar a qualidade de serviço da rede de distribuição, (ii) promover um maior grau de automatização da rede (iii) facilitar a integração de renováveis, microprodução e veículos elétricos, (iv) fomentar a eficiência no consumo e promover a participação ativa dos consumidores no mercado de energia e (v) obter maior eficiência operacional e técnica.

Para o ano de 2014, foi aceite por parte da ERSE como investimento inovador, o **Alargamento do Inovgrid** por “constituir um passo na difusão das redes inteligentes que permitirá aprofundar a aprendizagem (...) antes da generalização da tecnologia” e a **Telecontagem e telegestão da Iluminação Pública**, por apresentar potencial para a redução de custos operacionais e promoção da eficiência energética.

8. Detalhe do ajustamento tarifário apurado em 2014

Seguidamente apresenta-se o apuramento do ajustamento tarifário de 2014, por atividade regulada e de forma detalhada:

Ajustamentos tarifários EDPD 2014 (10³ Euros)

| | CVAT | | DEE | TOTAL |
|---|-----------------|--------------|---------------|-----------------|
| | UGS | URT | | |
| Proveitos facturados (1) | 1.531.049 | 342.486 | 1.204.397 | 3.077.932 |
| Proveitos a recuperar (2) | 1.827.523 | 341.222 | 1.191.306 | 3.360.051 |
| Aquisição à REN no âmbito da UGS/URT | 882.377 | 336.009 | | 1.218.386 |
| Sobrecusto PRE | 428.250 | | | 428.250 |
| Custos de sustentabilidade | -285.181 | | | -285.181 |
| Amortização défice tarifário | 757.066 | | | 757.066 |
| Correcção Hidraulicidade | -35.641 | | | -35.641 |
| Diferencial de extinção de tarifas | 21.996 | | | 21.996 |
| Sobreproveito associado ao agravamento tarifário | -9.041 | | | -9.041 |
| Ajustamento tarifário t-2/Proveito permitido | 67.697 | 5.213 | 1.191.306 | 1.264.216 |
| Tarifa social (3) | 0 | | | 0 |
| Transferência da REN | -4.041 | | | -4.041 |
| Desconto concedido | -707 | | | -707 |
| Regularização | 4.748 | | | 4.748 |
| Desvio antes de diferimento do CMEC (1)-(2)+(3) | -296.474 | 1.264 | 13.091 | -282.119 |
| Diferimento CMEC de 2012 | 240.869 | | | 240.869 |
| Desvio após diferimento do CMEC | -55.605 | 1.264 | 13.091 | -41.250 |
| Diferimento CMEC de 2012 (5% não securitizado), com impacto no ajustamento tarifário do ano | -12.043 | | | -12.043 |
| Desvio após a securitização de 95% do diferimento do CMEC | -67.648 | 1.264 | 13.091 | -53.293 |

Notas:

Desvios com valores negativos são para recuperar nas tarifas.

Desvios com valores positivos são para devolver nas tarifas.

O total do desvio tarifário do ano de 2014 foi de 282.119 milhares de euros.

Tal como comunicado à ERSE, em 23 de dezembro de 2014, a EDP Distribuição - Energia, S.A., entidade concessionária e operadora da Rede Nacional de Distribuição de energia elétrica cedeu, de forma plena e sem recurso, o direito a recuperar 95% da parcela de acerto da compensação dos Custos de Manutenção do Equilíbrio Contratual (CMEC) referente a 2012, nos termos do decreto-Lei nº 32/2014, que se encontrava registado nas demonstrações financeiras pelo montante global de 240.869 milhares de euros.

A transação dos 95%, no valor de 228.826 milhares de euros, foi efetuada pelo montante de 239.832 milhares de euros. Nos termos definidos pela regulação aplicável esta parcela de acerto será recuperável através da tarifa de forma diferida, em 24 prestações mensais entre janeiro de 2017 e dezembro de 2018, sendo que a sua venda gerou um proveito financeiro total de 10.711 milhares de euros, depois de deduzidos os custos com a transação.

Como consequência, o ativo regulatório de 2014 totaliza 53.293 milhares de euros: 41.250 milhares de euros a recuperar pela EDP Distribuição nas tarifas de 2016 e os restantes 12.043 milhares de euros nas tarifas de 2017 e 2018 (diferimento dos CMEC de 2012).

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

O ano de 2014 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 EDP D - Reg - 5 - Demonstração dos Resultados Operacionais

Atividade: Regulado

Unidade: milhares de euros

| Rubricas | DEE | | CVAT | | Total Regulado | |
|--|------------------|------------------|-------------|-------------|------------------|------------------|
| | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 |
| Receitas de vendas e serviços de acessos e outros | 1.230.030 | 1.216.975 | 1.419.302 | 1.646.637 | 2.649.332 | 2.863.612 |
| Volume de Negócios ^{(1) (7)} | 1.238.427 | 1.220.833 | 1.194.437 | 1.424.337 | 2.432.864 | 2.645.170 |
| Desvio tarifário do ano | (2.165) | (13.091) | 252.524 | 295.210 | 250.359 | 282.119 |
| Desvio tarifário anos anteriores | (6.232) | 9.233 | (27.659) | (72.910) | (33.891) | (63.677) |
| Custos com vendas de acessos e outros ⁽⁷⁾ | 0 | 0 | (1.419.298) | (1.646.637) | (1.419.298) | (1.646.637) |
| Variação nos inventários e custo das matérias primas e consumíveis | (3.545) | (3.395) | 0 | 0 | (3.545) | (3.395) |
| MARGEM BRUTA | 1.226.485 | 1.213.580 | 4 | 0 | 1.226.489 | 1.213.580 |
| Outros Proveitos / (Custos) | (598.757) | (524.156) | 0 | 0 | (598.757) | (524.156) |
| Outros Proveitos | 29.920 | 37.072 | 0 | 0 | 29.920 | 37.072 |
| Fornecimentos e Serviços Externos ⁽²⁾ | (240.682) | (235.821) | 0 | 0 | (240.682) | (235.821) |
| Custos com Pessoaal | (107.409) | (99.136) | 0 | 0 | (107.409) | (99.136) |
| Custos com Benefícios aos Empregados ⁽³⁾ | (17.132) | 40.571 | 0 | 0 | (17.132) | 40.571 |
| Outros Custos ⁽⁴⁾ | (263.454) | (266.842) | 0 | 0 | (263.454) | (266.842) |
| EBITDA ⁽⁵⁾ | 627.728 | 689.424 | 4 | 0 | 627.732 | 689.424 |
| Provisões do Exercício | 6.525 | (2.879) | 0 | 0 | 6.525 | (2.879) |
| Amortizações, depreciações e imparidades | (238.760) | (238.665) | 0 | 0 | (238.760) | (238.665) |
| EBIT ⁽⁶⁾ | 395.493 | 447.880 | 4 | 0 | 395.497 | 447.880 |

⁽¹⁾ Inclui faturação de energia reativa a PRE/PRO no valor de 2.021 m€ em 2014 (2.735 m€ em 2013), com impacto no apuramento dos desvios tarifários dos anos;

Inclui faturação de fraudes de energia no valor de 3.166 m€ em 2014 (2.635 m€ em 2013), com impacto no apuramento dos desvios tarifários dos anos;

⁽²⁾ Inclui 2.305 e 889 m€ relacionados com os PPEC em 2013 e 2014, respetivamente, e com dedução dos subsídios à exploração de 1.598 e 594 m€, também respetivamente;

⁽³⁾ Inclui em 2014 efeitos não recorrentes positivos de 60.462 m€;

⁽⁴⁾ Inclui 1.042 m€ em 2013, relacionados com Cx Geral Aposentações;

⁽⁵⁾ O EBITDA representa o resultado líquido do exercício expurgado dos impostos sobre os lucros, dos resultados financeiros, de provisões do exercício e das amortizações do exercício e inclui em 2014 efeitos não recorrentes positivos de 60.462 m€;

⁽⁶⁾ O EBIT representa o resultado líquido do exercício expurgado dos impostos sobre os lucros e dos resultados financeiros e inclui em 2014 efeitos não recorrentes positivos de 60.462 m€;

⁽⁷⁾ Não inclui rédito/encargos com ativos afetos a concessões no valor de 278.597 e 292.041 milhares de euros em 2013 e 2014, respetivamente.

10. 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 326.762 milhares de euros em 2014, representando um aumento de 7.693 milhares de euros face ao ano anterior.

Unidade: milhares de euros

| Rubricas | DEE | | CVAT | | Total Regulado | |
|---|-----------|-----------|------|------|----------------|-----------|
| | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 | 2013 | 2014 |
| Total da Base de Ativos Regulada * | 2.990.467 | 3.010.920 | 0 | 0 | 2.990.467 | 3.010.920 |
| Total do Investimento realizado a Custos Totais | 319.069 | 326.762 | 0 | 0 | 319.069 | 326.762 |

* Inclui valor residual das concessões