

DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
CENTRAIS ELÉTRICAS DE SANTA CATARINA S.A.
CNPJ Nº 83.878.892/0001-55 / NIRE 42 3 0001127-4
BALANÇOS PATRIMONIAIS

Em 31 de dezembro de 2015 e 2014
(valores expressos em milhares de reais)

| Ativo | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------|------------------|------------------|------------------|
| | 2015 | 2014 | 2015 | 2014 |
| Circulante | | | | |
| Caixa e Equivalentes de Caixa (Nota 7) | 25.235 | 16.916 | 922.047 | 449.789 |
| Contas a Receber de Clientes (Nota 9) | - | - | 1.474.884 | 1.016.683 |
| Estoques | - | - | 8.036 | 8.710 |
| Tributos a Recuperar ou Compensar (Nota 13) | 2.399 | 4.102 | 158.667 | 53.876 |
| Dividendos a Receber (Nota 10) | 27.995 | 129.451 | 682 | 14.212 |
| Ativo Indenizatório – Concessão (Nota 12) | - | - | - | 2.890.451 |
| Ativo Financeiro – Parcela A - CVA (Nota 11) | - | - | 248.458 | 450.566 |
| Outras Contas a Receber (Nota 10) | (15) | 19 | 776.367 | 313.206 |
| | 55.614 | 150.488 | 3.589.141 | 5.197.493 |
| Não Circulante | | | | |
| Títulos e Valores Mobiliários (Nota 8) | 137.478 | 137.478 | 137.478 | 137.478 |
| Contas a Receber de Clientes (Nota 9) | - | - | 15.918 | 6.398 |
| Partes Relacionadas (Nota 14) | 12.652 | 4.262 | 13.140 | 4.262 |
| Tributos Diferidos (Nota 18) | - | - | 214.282 | 130.068 |
| Tributos a Recuperar ou Compensar (Nota 13) | - | - | 15.231 | 18.732 |
| Depósitos Judiciais (Nota 24) | 16.849 | 16.640 | 160.873 | 144.685 |
| Ativo Indenizatório – Concessão (Nota 12) | - | - | 196.520 | - |
| Outras Contas a Receber | - | - | 2.119 | 2.003 |
| Ativo Financeiro – Parcela A - CVA (Nota 11) | - | - | 196.901 | - |
| Investimentos em Controladas e Coligadas (Nota 15) | 2.034.945 | 2.160.922 | 201.649 | 195.621 |
| Imobilizado (Nota 16) | 51 | 56 | 174.856 | 232.350 |
| Intangível (Nota 17) | 7.457 | 7.960 | 3.070.820 | 102.037 |
| | 2.209.432 | 2.327.318 | 4.399.787 | 973.634 |
| Total do Ativo | 2.265.046 | 2.477.806 | 7.988.928 | 6.171.127 |

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Financeiras

**Celesc**

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

CENTRAIS ELÉTRICAS DE SANTA CATARINA S.A.**CNPJ Nº 83.878.892/0001-55 / NIRE 42 3 0001127-4****BALANÇOS PATRIMONIAIS**

Em 31 de dezembro de 2015 e 2014

(valores expressos em milhares de reais)

| Passivo | Controladora | | Consolidado | |
|---|---------------------|------------------|--------------------|------------------|
| | 2015 | 2014 | 2015 | 2014 |
| Circulante | | | | |
| Fornecedores (Nota 19) | 918 | 1.928 | 732.321 | 689.343 |
| Empréstimos e Financiamentos (Nota 20) | - | - | 217.157 | 322.586 |
| Debêntures (Nota 21) | - | - | 301.598 | 4.120 |
| Salários e Encargos Sociais | 745 | 669 | 131.134 | 120.371 |
| Tributos e Contribuições Sociais (Nota 22) | 511 | 1.426 | 269.700 | 169.288 |
| Dividendos e Juro sobre Capital Próprio a pagar | 31.499 | 122.219 | 31.499 | 122.219 |
| Taxas Regulamentares (Nota 23) | - | - | 1.415.572 | 113.208 |
| Partes Relacionadas (Nota 14) | - | - | 18.343 | 15.106 |
| Passivo Atuarial (Nota 25) | - | - | 173.205 | 170.853 |
| Outros Passivos | 208 | 216 | 52.179 | 36.128 |
| | 33.881 | 126.458 | 3.342.708 | 1.763.222 |
| Não Circulante | | | | |
| Empréstimos e Financiamentos (Nota 20) | - | - | 325.017 | 233.879 |
| Debêntures (Nota 21) | - | - | 299.133 | 298.768 |
| Tributos Diferidos (Nota 18) | - | - | 327 | 15.412 |
| Taxas Regulamentares (Nota 23) | - | - | 256.703 | 185.105 |
| Provisão para Contingências (Nota 24) | 6.437 | 7.890 | 301.827 | 296.517 |
| Passivo Atuarial (Nota 25) | - | - | 1.236.010 | 1.032.291 |
| Outros Passivos | - | - | 2.475 | 2.475 |
| | 6.437 | 7.890 | 2.421.492 | 2.064.447 |
| Patrimônio Líquido (Nota 26) | | | | |
| Capital Social | 1.340.000 | 1.017.700 | 1.340.000 | 1.017.700 |
| Reservas de Capital | 316 | 316 | 316 | 316 |
| Reservas de Lucros | 1.121.950 | 1.321.557 | 1.121.950 | 1.321.557 |
| Ajuste de Avaliação Patrimonial | (243.745) | (20.485) | (243.745) | (20.485) |
| Dividendos Adicionais a Distribuir | 6.207 | 24.370 | 6.207 | 24.370 |
| | 2.224.728 | 2.343.458 | 2.224.728 | 2.343.458 |
| Total do Passivo | 2.265.046 | 2.477.806 | 7.988.928 | 6.171.127 |

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Financeiras

**Celesc**

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

CENTRAIS ELÉTRICAS DE SANTA CATARINA S.A.**CNPJ Nº 83.878.892/0001-55 / NIRE 42 3 0001127-4****DEMONSTRAÇÕES DE RESULTADOS**

Em 31 de dezembro de 2015 e 2014

(valores expressos em milhares de reais)

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|----------------|----------------|--------------------|--------------------------|
| | 2015 | 2014 | 2015 | 2014 (Reclassificado) |
| Receita Operacional Líquida – ROL (Nota 28.1) | - | - | 6.864.695 | 6.245.241 |
| Receita das Vendas e Serviços | - | - | 5.672.021 | 5.445.421 |
| Receita de Construção – CPC 17 | - | - | 430.886 | 346.924 |
| Receita Parcela A – CVA | - | - | 758.788 | 452.896 |
| Custos (Nota 28.2) | - | - | (6.377.461) | (5.225.067) |
| Custo das Vendas e Serviços | - | - | (5.946.575) | (4.878.143) |
| Custo de Construção – CPC 17 | - | - | (430.886) | (346.924) |
| Lucro Bruto | - | - | 487.234 | 1.020.174 |
| Despesas com Vendas (Nota 28.2) | - | - | (185.485) | (154.191) |
| Despesas Gerais e Administrativas (Nota 28.2) | (29.031) | (29.098) | (291.354) | (258.349) |
| Outras Receitas/Despesas, Líquidas (Nota 28.2) | 1.453 | 16 | 52.803 | 201.594 |
| Resultado de Equivalência Patrimonial (Nota 15.b) | 147.667 | 524.620 | 32.522 | 38.517 |
| Resultado Operacional | 120.089 | 495.538 | 95.720 | 847.745 |
| Receitas Financeiras (Nota 28.3) | 12.590 | 19.737 | 415.396 | 241.215 |
| Despesas Financeiras (Nota 28.3) | (2.005) | (2.220) | (337.066) | (254.445) |
| Resultado Financeiro | 10.585 | 17.517 | 78.330 | (13.230) |
| Resultado Antes do Imposto de Renda e da Contribuição Social | 130.674 | 513.055 | 174.050 | 834.515 |
| Imposto de Renda e Contribuição Social (Nota 18) | - | - | (43.376) | (321.460) |
| Corrente | - | - | (42.675) | (41.104) |
| Diferido | - | - | (701) | (280.356) |
| Lucro Líquido do Exercício | 130.674 | 513.055 | 130.674 | 513.055 |
| Lucro por Ação Atribuível aos Acionistas da Companhia Durante o Exercício (expresso em R\$ por ação) | | | | |
| Lucro Básico por Ação | | | | |
| Ações Ordinárias Nominativas | 3,1968 | 12,5515 | 3,1968 | 12,5515 |
| Ações Preferenciais Nominativas | 3,5165 | 13,8066 | 3,5165 | 13,8066 |
| Lucro Diluído por Ação | | | | |
| Ações Ordinárias Nominativas | 3,1968 | 12,5515 | 3,1968 | 12,5515 |
| Ações Preferenciais Nominativas | 3,5165 | 13,8066 | 3,5165 | 13,8066 |

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Financeiras

**Celesc**

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

CENTRAIS ELÉTRICAS DE SANTA CATARINA S.A.**CNPJ Nº 83.878.892/0001-55 / NIRE 42 3 0001127-4****DEMONSTRAÇÕES DAS MUTAÇÕES DO PATRIMONIO LÍQUIDO**

Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2015 e 2014

(valores expressos em milhares de reais)

| | Controladora/Consolidado | | | | | | | | |
|--|--------------------------|---------|---------|--------------------|---------------------------|-------------------------------|------------------|---------------------------|-----------|
| | Reservas | | | | | Ajustes Avaliação Patrimonial | | Lucro /Prejuízo Acumulado | Total |
| | Capital Social | Capital | Legal | Retenção de Lucros | Dividendos Disposição AGO | Custo Atribuído | Passivo Atuarial | | |
| Saldos em 31 de dezembro de 2013 | 1.017.700 | 316 | 112.433 | 810.232 | 6.468 | 104.935 | 85.378 | - | 2.137.462 |
| Lucro Líquido do Exercício | - | - | - | - | - | - | - | 513.055 | 513.055 |
| Realização do Custo Atribuído, Líquido de Impostos | - | - | - | - | - | (31.960) | - | 31.960 | - |
| Reversão de dividendos prescritos | - | - | - | 98 | - | - | - | - | 98 |
| Destinação do Lucro | | | | | | | | | |
| Constituição de Reservas | - | - | 25.652 | 373.142 | - | - | - | (398.794) | - |
| Dividendos e Juros sobre o Capital Próprio | - | - | - | - | 17.902 | - | - | (146.221) | (128.319) |
| Ganhos e Perdas Atuariais, Líquidos de Tributos. | - | - | - | - | - | - | (178.838) | - | (178.838) |
| Saldos em 31 de dezembro de 2014 | 1.017.700 | 316 | 138.085 | 1.183.472 | 24.370 | 72.975 | (93.460) | - | 2.343.458 |
| Lucro Líquido do Exercício | - | - | - | - | - | - | - | 130.674 | 130.674 |
| Realização do Custo Atribuído, Líquido de Impostos | - | - | - | - | - | (29.143) | - | 29.143 | - |
| Reversão de dividendos prescritos | - | - | - | 118 | - | - | - | - | 118 |
| Dividendos e JCP | - | - | - | - | (24.370) | - | - | (31.035) | (55.405) |
| Destinação do Lucro | | | | | | | | | |
| Constituição de Reservas | - | - | 6.534 | 116.041 | - | - | - | (122.575) | - |
| Dividendos e Juros sobre o Capital Próprio | - | - | - | - | 6.207 | - | - | (6.207) | - |
| Aumento de Capital Social | 322.300 | - | - | (322.300) | - | - | - | - | - |
| Ganhos e Perdas Atuariais, Líquidos de Tributos. | - | - | - | - | - | - | (194.117) | - | (194.117) |
| Saldos em 31 de dezembro de 2015 | 1.340.000 | 316 | 144.619 | 977.331 | 6.207 | 43.832 | (287.577) | - | 2.224.728 |

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Financeiras

CENTRAIS ELÉTRICAS DE SANTA CATARINA S.A.
CNPJ Nº 83.878.892/0001-55 / NIRE 42 3 0001127-4

DEMONSTRAÇÕES DO RESULTADO ABRANGENTE

Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2015 e 2014

(valores expressos em milhares de reais)

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---------------------|----------------|--------------------|----------------|
| | 2015 | 2014 | 2015 | 2014 |
| Lucro Líquido do Exercício | 130.674 | 513.055 | 130.674 | 513.055 |
| Itens que não serão reclassificados para demonstração do resultado | | | | |
| Remensuração de Obrigação de Planos de Benefício Definido, Líquidos de Tributos | (194.117) | (178.838) | (194.117) | (178.838) |
| Resultado Abrangente Total | (63.443) | 334.217 | (63.443) | 334.217 |

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Financeiras

**Celesc**

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

CENTRAIS ELÉTRICAS DE SANTA CATARINA S.A.**CNPJ Nº 83.878.892/0001-55 / NIRE 42 3 0001127-4****DEMONSTRAÇÕES DOS FLUXOS DE CAIXA – MÉTODO INDIRETO**

Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2015 e 2014

(valores expressos em milhares de reais)

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|------------------|-----------------|------------------|--------------------------|
| | 2015 | 2014 | 2015 | 2014 (Reclassificado) |
| Fluxos de Caixa das Atividades Operacionais | | | | |
| Resultado Antes do Imposto de Renda e Contribuição Social | 130.674 | 513.055 | 174.050 | 834.515 |
| Ajustes | | | | |
| Depreciação e Amortização | 1.976 | 1.976 | 261.055 | 218.183 |
| Baixa de Ativo Imobilizado/Intangível | - | - | 171 | 2.154 |
| Resultado da Equivalência Patrimonial (Nota 15) | (147.667) | (524.620) | (32.522) | (38.517) |
| Atualização do Ativo Financeiro - VNR | - | - | (186.833) | (38.537) |
| Baixa de Ativo Indenizatório | - | - | 40.610 | 108.450 |
| Provisão/Reversão para Perdas em Ativos | - | (16.035) | 17.839 | (16.035) |
| Juros e Variações Monetárias | (8.390) | (368) | 204.308 | 142.929 |
| Contingências | (1.453) | - | 5.310 | (209.288) |
| Provisão para Passivo Atuarial | - | - | 26.457 | 74.861 |
| Ganhos ou Perdas com Participações Societárias (Ativos) | - | - | (194) | (1.123) |
| Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa | - | - | (19.434) | 5.292 |
| Realização de Provisão para Perdas | - | - | (11.079) | (56.184) |
| Variações nos Ativos e Passivos | | | | |
| Contas a Receber | - | - | (448.286) | (232.998) |
| Tributos a Recuperar | 1.703 | 2.874 | (101.290) | 36.767 |
| Estoques | - | - | 674 | 3.248 |
| Ativos Regulatórios | - | - | 5.207 | (450.566) |
| Outros Ativos | 34 | 2.018 | (463.277) | (204.576) |
| Depósitos Judiciais | (209) | (7.859) | (16.188) | (924) |
| Fornecedores | (1.010) | 643 | 42.978 | 131.489 |
| Salários e Encargos Sociais | 76 | (230) | 10.763 | 10.897 |
| Tributos a Pagar | (915) | (3.258) | 203.110 | (13.243) |
| Taxas Regulamentares | - | - | 1.376.117 | 11.533 |
| Outros Passivos | (8) | (6) | 19.288 | (6.739) |
| Passivo Atuarial | - | - | (193.837) | (262.915) |
| Caixa Proveniente das Operações | (25.189) | (31.810) | 914.997 | 48.673 |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Pagos | - | - | (145.373) | (26.059) |
| Juros Pagos | - | - | (125.638) | (82.652) |
| Caixa Líquido Proveniente das (Aplicado nas) Atividades Operacionais | (25.189) | (31.810) | 643.986 | (60.038) |
| Fluxos de Caixa das Atividades de Investimentos | | | | |
| Aquisições de Bens do Ativo Imobilizado e Intangível | - | - | (339.808) | (302.674) |
| Aumento de Capital | - | - | (10.766) | (5.491) |
| Redução Capital Investidas | - | - | 7.800 | - |
| Dividendos Recebidos | 179.515 | 61.081 | 41.228 | 18.072 |
| Caixa Líquido Gerado (Aplicado nas) Atividades de Investimentos | 179.515 | 61.081 | (301.546) | (290.093) |
| Fluxos de Caixa das Atividades de Financiamento | | | | |
| Amortização de Empréstimos | - | - | (421.351) | (301.756) |
| Ingressos de Empréstimos | - | - | 406.176 | 479.532 |
| Ingressos de Debêntures | - | - | 291.000 | - |
| Partes Relacionadas | - | 11.297 | - | 11.297 |
| Dividendos Pagos | (146.007) | (53.658) | (146.007) | (53.659) |
| Caixa Líquido Gerado (Aplicado nas) Atividades de Financiamentos | (146.007) | (42.361) | 129.818 | 135.414 |
| Aumento/Redução Líquido de Caixa e Equivalentes de Caixa | 8.319 | (13.090) | 472.258 | (214.717) |
| Caixa e Equivalentes de Caixa no Início do Exercício | 16.916 | 30.006 | 449.789 | 664.506 |
| Caixa e Equivalentes de Caixa no Final do Exercício | 25.235 | 16.916 | 922.047 | 449.789 |

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Financeiras

**Celesc**

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

CENTRAIS ELÉTRICAS DE SANTA CATARINA S.A.**CNPJ Nº 83.878.892/0001-55 / NIRE 42 3 0001127-4****DEMONSTRAÇÕES DO VALOR ADICIONADO**

Exercícios Findos em 31 de dezembro de 2015 e 2014

(valores expressos em milhares de reais)

| | Controladora | | Consolidado | |
|---|---------------------|------------------|--------------------|-------------------------|
| | 2015 | 2014 | 2015 | 2014 |
| | | | | (Reclassificado) |
| Receitas | | | | |
| Vendas Brutas de Produtos e Serviços | - | - | 11.842.021 | 8.172.645 |
| Receita com a Construção de Ativos | - | - | 430.886 | 346.924 |
| Outras Receitas Operacionais | | | 83.539 | - |
| Provisão/Reversão para Créditos de Liquidação Duvidosa | - | - | 19.434 | (5.292) |
| Insumos Adquiridos de Terceiros | | | | |
| Custo das Mercadorias e Serviços Públicos Vendidos | - | - | (5.393.506) | (4.411.804) |
| Materiais, Energia, Serviços de Terceiros e Outros Operacionais | (3.788) | (3.461) | (229.638) | (281.418) |
| Gastos com a Construção de Ativos | - | - | (430.886) | (346.924) |
| Perdas/Recuperação de Ativos | 1.453 | 16 | 11.079 | 359.837 |
| Valor Adicionado Bruto | (2.335) | (3.445) | 6.332.929 | 3.833.968 |
| Depreciação e Amortização | (1.976) | (1.976) | (261.055) | (218.183) |
| Valor Adicionado Líquido Produzido pela Entidade | (4.311) | (5.421) | 6.071.874 | 3.615.785 |
| Valor Adicionado Recebido em Transferência | | | | |
| Resultado de Equivalência Patrimonial | 147.667 | 524.620 | 32.522 | 38.517 |
| Receitas Financeiras | 12.590 | 19.737 | 415.396 | 241.215 |
| Valor Adicionado Total a Distribuir | 155.946 | 538.936 | 6.519.792 | 3.895.517 |
| Distribuição do Valor Adicionado | | | | |
| Pessoal | (24.927) | (25.239) | (580.583) | (507.574) |
| Impostos, Taxas e Contribuições | (269) | (349) | (5.456.918) | (2.608.271) |
| Juros e Variações Cambiais | (34) | (249) | (335.095) | (252.474) |
| Aluguéis | (42) | (44) | (16.521) | (14.143) |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos | (31.035) | (121.850) | (31.035) | (121.851) |
| Lucro Retido do Exercício | (99.639) | (391.205) | (99.639) | (391.204) |
| Valor Adicionado Distribuído | (155.946) | (538.936) | (6.519.792) | (3.895.517) |

As Notas Explicativas são parte integrante das Demonstrações Financeiras

**NOTAS EXPLICATIVAS ÀS DEMONSTRAÇÕES FINANCEIRAS
EM 31 DE DEZEMBRO DE 2015 e 2014**

(Em milhares de reais, exceto quando indicado de outra forma)

1. Contexto Operacional

A Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A. – Celesc, é uma sociedade anônima por ações de capital aberto com sede na Avenida Itamarati, 160, bairro Itacorubi, Florianópolis, Santa Catarina, Brasil.

Obteve seu primeiro registro em Bolsa de Valores em 26 de março de 1973, e hoje tem seus papéis negociados na bolsa de São Paulo no Nível 2 de Governança Corporativa da Bolsa de Valores, Mercadorias e Futuros – BM&FBOVESPA S.A., em São Paulo e é controlada pelo Governo do Estado de Santa Catarina.

A Companhia e suas controladas, controladas em conjunto e coligadas têm como atividade preponderante a geração, transmissão e distribuição de energia elétrica. Além disso, atua no segmento de distribuição de gás natural canalizado.

Em 31 de dezembro de 2015, as principais controladas integrais consolidadas, investimentos de controle compartilhado e coligadas são:

| Percentual de Participação Integralizado – % | | |
|--|---------------------|---------------------|
| Descrição | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Controladas | Direta | Direta |
| Celesc Geração S.A. (Celesc G) | 100 | 100 |
| Celesc Distribuição S.A. (Celesc D) | 100 | 100 |

| Percentual de Participação – % | | | | |
|---|---------------------|----------|---------------------|----------|
| Descrição | 31 de dezembro 2015 | | 31 de dezembro 2014 | |
| | Direta | Indireta | Direta | Indireta |
| Controladas em Conjunto | | | | |
| Companhia de Gás de Santa Catarina – SCGÁS | 17 | - | 17 | - |
| Empresa Catarinense de Transmissão de Energia S.A. – ECTE | 30,88 | - | 30,88 | - |
| Campo Belo Energética S.A. | - | 30 | - | 30 |
| Painel Energética S.A. | - | 32,5 | - | 32,5 |
| Rondinha Energética S.A. | - | 32,5 | - | 32,5 |
| Companhia Energética Rio das Flores S.A. | - | 25 | - | 25 |
| Xavantina Energética S.A. | - | 40 | - | 40 |
| Garça Branca Energética S.A. | - | 49 | - | - |
| Coligadas | | | | |
| Dona Francisca Energética S.A. – DFESA | 23,03 | - | 23,03 | - |
| Usina Hidrelétrica de Cubatão S.A. | 40 | - | 40 | - |

1.1. Ambiente Regulatório

O setor de energia elétrica no Brasil é regulado pelo Governo Federal, atuando por meio do Ministério de Minas e Energia – MME, o qual possui autoridade exclusiva sobre o setor elétrico. A política regulatória para o setor é definida pela ANEEL.

1.1.1. Das Concessões

a) Celesc Distribuição S.A. – Celesc D

Em 22 de julho de 1999, a Celesc assinou o Contrato nº 56 de concessão de Distribuição de Energia Elétrica, o qual regulamenta a exploração dos serviços públicos de distribuição de energia elétrica. Com o processo de desverticalização em 2006, a atividade de distribuição foi repassada à Celesc D.

A referida concessão teve prazo de vigência até 07 de julho de 2015. Em 09 de dezembro de 2015 a Celesc D assinou o 5º Termo Aditivo ao Contrato de Concessão nº 56/99 prorrogando assim a concessão por mais 30 anos até 07 de julho de 2045. A concessão da Celesc D não é onerosa, portanto, não há compromissos fixos e pagamentos a serem efetuados. Conforme o contrato de concessão, ao término do prazo de vigência, os bens e instalações vinculados à distribuição de energia elétrica passarão a integrar o patrimônio da União, mediante indenização dos investimentos realizados ainda não amortizados, desde que autorizados pela ANEEL e apurados por auditoria do próprio órgão regulador.

Considerando que as condições estabelecidas pelo ICPC01 – Contratos de concessão foram integralmente atendidas, a Administração da Celesc D concluiu que seu contrato de concessão, assim como o termo aditivo que prorrogou a concessão, está dentro do escopo do ICPC01 e, portanto, os bens vinculados à concessão estão bifurcados em ativo intangível e ativo indenizável. O reajuste tarifário ocorre no dia 07 de agosto de cada ano e a revisão tarifária periódica a cada quatro anos.

b) Celesc Geração S.A. – Celesc G

Com forte atuação no segmento de geração de energia elétrica, ênfase nas áreas de operação e manutenção de usinas e comercialização de energia elétrica, a controlada Celesc G, conforme definido no contrato de concessão ANEEL nº 55, de 22 de julho de 1999, na sua cláusula segunda possui as seguintes concessões para geração de energia elétrica:

| Geradora | Localidade | Garantia Física (MW) | Potência Instalada (MW) | Data de Vencimento da Concessão |
|--------------------------------------|----------------------|----------------------|-------------------------|---------------------------------|
| Palmeiras – Rio dos Cedros (ii) | Rio dos Cedros/SC | 16,70 | 24,60 | 07/11/2046 ^(*) |
| Bracinho – Rio Bracinho (ii) | Schroeder/SC | 8,80 | 15,00 | 07/11/2046 ^(*) |
| Garcia – Rio Garcia (iii) | Angelina/SC | 7,10 | 8,92 | 05/01/2046 ^(*) |
| Cedros – Rio dos Cedros (ii) | Rio dos Cedros/SC | 6,75 | 8,40 | 07/11/2046 ^(*) |
| Salto – Rio Itajaí-Açu (ii) | Blumenau/SC | 3,99 | 6,28 | 07/11/2046 ^(*) |
| Celso Ramos – Rio Chapecozinho | Faxinal do Guedes/SC | 3,80 | 12,82 | 17/03/2035 |
| Pery – Rio Canoas (v) | Curitibanos/SC | 14,08 | 30,00 | 09/07/2017 |
| Caveiras – Rio Caveiras (iv) | Lages/SC | 2,77 | 3,83 | 10/07/2018 |
| Ivo Silveira – Rio Santa Cruz (vi) | Campos Novos/SC | 2,03 | 2,60 | (i) |
| Piraf – Rio Piraf (vii) | Joinville/SC | 0,45 | 0,78 | (i) |
| São Lourenço – Rio São Lourenço | Mafra/SC | 0,22 | 0,42 | (i) |
| Rio do Peixe – Rio do Peixe | Videira/SC | 0,50 | 0,52 | (i) |
| Total da Capacidade Instalada | | 67,19 | 114,17 | |

(i) Centrais Geradoras Hidrelétricas que não possuem prazo determinado de concessão.

(ii) Conforme requerido pela MP nº 579/12, foi protocolado pedido de prorrogação de concessão em 15 de outubro de 2012 das Pequenas Centrais Hidrelétricas – PCHs afetadas pela referida MP naquela oportunidade.

A Administração da Companhia analisou as condições estabelecidas para a prorrogação do prazo de concessão, bem como os potenciais efeitos econômico-financeiros e os efeitos tributários sobre os valores da indenização e das tarifas, e ainda, realizou diversos estudos internos, a fim de concluir sobre a não antecipação da prorrogação da concessão destas usinas. Por meio de Reunião Extraordinária realizada em 22 de novembro de 2012 o Conselho de Administração da Companhia acompanhando o entendimento da Diretoria Executiva deliberou pela não adesão aos termos de prorrogação antecipada das concessões das usinas da Celesc G, afetadas pela MP nº 579/12.

(*) Em 25 de novembro de 2015, a Celesc G participou e obteve êxito no leilão nº 12/2015 da ANEEL, retomando a concessão para explorar os serviços de geração das PCHs Garcia, Bracinho, Salto, Palmeiras e Cedros por mais 30 anos, conforme Nota 32 – Evento Subsequente.

(iii) A Portaria MME nº 255 de 11 de junho 2015, define como responsável a Celesc G, pela prestação do serviço de geração de energia elétrica da Usina Garcia, com vistas a garantir a continuidade do serviço, tendo início dia 08 de julho 2015 até a assunção do concessionário vencedor da licitação da usina.

(iv) Em 08 de julho de 2013, foi protocolado na ANEEL requerimento para o conhecimento das regras e tarifas aplicáveis à usina PCH Caveiras, nos termos da MP nº 579/12. Em 10 de março de 2015 a ANEEL aceitou o pedido da Celesc G para conhecimento das condições para a prorrogação da concessão da usina no Regime de Cotas.

(v) Foi excluída da decisão em relação à adesão às regras editadas pela MP nº 579/12, a



Celesc

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

Usina Pery, com questionamento realizado em âmbito judicial através de Ação Ordinária com pedido de liminar na Justiça Federal, com objetivo de discutir o mérito relativo ao direito de prorrogação da concessão pelos 20 anos, conforme previsto no Artigo nº 26, §7º da Lei Federal nº 9.247, de 26 de dezembro de 1996, ou alternativamente, a prorrogação pelo regime híbrido, recomendado pela ANEEL, sendo o pedido de suspensão do prazo para a assinatura do Termo Aditivo acolhido.

A União recorreu desta decisão por meio de Agravo de Instrumento cujo pedido de efeito suspensivo foi negado no Tribunal Regional Federal – TRF da 4ª Região (Porto Alegre). Em 17 de fevereiro de 2014, ocorreu decisão favorável proferida pelo Vice-Presidente do TRF-4 nos autos da Ação Cautelar interposta pela Celesc G, atribuindo-se novamente efeito suspensivo ao caso, até decisão final e encerramento do processo. Atualmente o processo encontra-se em fase de apreciação dos Recursos Excepcionais às Instâncias Superiores do Superior Tribunal de Justiça – STJ e Supremo Tribunal Federal – STF.

(vi) Após requerimento instruído pela Celesc G, a ANEEL, por meio da Resolução Autorizativa nº 5.362, de 21 de julho de 2015, extinguiu a partir de 07 de julho de 2015, a concessão da PCH Ivo Silveira, localizada no município de Campos Novos/SC, com capacidade instalada de 2,6 MW.

Conforme Lei Federal nº 13.097 de 19 de janeiro de 2015, após o vencimento do prazo da concessão de geração hidrelétrica de potência igual ou inferior a 3,0 MW, as usinas estão dispensadas de concessão, permissão ou autorização, não possuindo prazo determinado de concessão. O registro da usina junto a ANEEL foi efetivado em 10 de agosto de 2015 sob o código CGH.PH.SC.001202-5.02.

(vii) Após requerimento instruído pela Celesc G, a ANEEL, por meio da Resolução Autorizativa nº 5.363, de 21 de julho de 2015, extinguiu a partir de 07 de julho de 2015, a concessão da Usina Hidrelétrica Piraí, localizada no município de Joinville/SC, com capacidade instalada de 780 kW, passando esta usina a não mais possuir Contrato de Concessão, diante do disposto no art. 7º da Lei Federal nº 12.783/13, uma vez que esta, findado seu prazo de concessão, deverá passar ao regime de registro, não possuindo prazo determinado de concessão. O registro da usina junto a ANEEL foi efetivado em 04 de setembro de 2015 sob o código CGH.PH.SC.002076-1.02.

b.1) Decisão Judicial do Fator de Ajuste da Garantia Física – GSF

A Celesc G, entrou com uma Ação Ordinária Judicial contra a ANEEL requerendo que a mesma determine à CCEE a revisão da forma de cálculo do Mecanismo de Realocação de Energia – MRE, bem como que lhe seja garantido o aporte de energia equivalente à garantia física, *Generation Scaling Factor* – GSF.

Em pedido de tutela antecipada, a Celesc G solicitou:

i) que a ANEEL determine que a CCEE aloque mensalmente à autora montante de energia equivalente aos 100% da GSF;



Celesc

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

ii) caso o item i) não seja deferido, que garanta à autora o equivalente de energia aos 95% da GSF ; e

iii) ou subsidiariamente, montante de energia elétrica equivalente ao que seria a geração total do MRE caso não houvesse a garantia física.

Requeru ainda, que os itens (i), (ii) ou (iii), mencionados acima, sejam antecipadamente assegurados até o trânsito em julgado da ação.

Em resumo, a Celesc G busca a suspensão do registro dos custos incorridos pelos geradores hidrelétricos, decorrentes da aplicação do GSF, uma vez que a frustração da geração hidrelétrica no cenário atual decorre tanto de ordem estrutural quanto conjuntural.

O GSF representa um índice que expressa a razão entre o somatório de toda a energia produzida pelas usinas hidrelétricas integrantes do Mecanismo de Realocação de Energia – MRE e o somatório das garantias físicas das usinas. Entre os anos 2005 e 2012, o GSF anual do MRE sempre ficou acima de 100%, não onerando os geradores hidrelétricos. A partir de 2013, este cenário começou a se inverter, agravando-se severamente em 2014, quando ficou abaixo dos 100% durante todo o ano. Para o ano 2015, os valores apresentaram média de 80,1%. O GSF abaixo dos 100% impôs aos geradores um ajuste em sua garantia física no âmbito do MRE, o qual fica aquém do montante de seus contratos de comercialização de energia e que obriga os geradores a adquirir a energia deficitária ao preço do mercado livre.

Em 05 de agosto de 2015, foi emitida a decisão judicial pela 5ª Vara Federal, do Tribunal Regional Federal da Primeira Região, deferindo o pedido liminar vindicado, concedendo parcialmente a tutela antecipada e determinando que a ANEEL e a CCEE abstenham-se de proceder ao ajuste do MRE, caso haja geração total do Mecanismo de Realocação de Energia – MRE – em montante inferior à garantia física desse mesmo conjunto, de forma a limitar a incidência do fator de ajuste GSF ao percentual máximo de 5% (cinco por cento) do total da garantia física das demandantes.

A decisão judicial também suspendeu a contabilização e cobrança pela CCEE da parcela a vencer (liquidação) no dia 05 de julho de 2015, e demais, através do Mecanismo Auxiliar de Cálculo, tudo até ulterior decisão deste juízo, sob pena de multa diária no montante de R\$50.

Em 12 de fevereiro de 2016, o Tribunal Regional Federal da Primeira Região concedeu tutela parcial, determinando que a União e a ANEEL, abstenham-se de proceder ao ajuste do MRE à Celesc G, caso haja geração total do MRE em montante inferior à garantia física desse mesmo conjunto, de forma a limitar a incidência do fator de ajuste GSF ao percentual máximo de 5% (cinco por cento) do total da garantia física das demandantes. Determinou, ainda, a recontabilização das liquidações realizadas, em especial a parcela de rateio de ajuste do MRE/GSF, com vencimento a partir de 05 de agosto de 2015.

A Celesc G não aderiu a repactuação do risco hidrológico proposto pela Lei Federal nº 13.203 de 8 de dezembro de 2015.

c) Companhia de Gás de Santa Catarina S.A. – SCGÁS

A SCGÁS é a empresa responsável pela distribuição do gás natural canalizado em Santa Catarina. Criada em 1994, atua como uma sociedade de economia mista e tem como acionistas: Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A. – Celesc, Petrobrás Gás S.A. – Gaspetro, Mitsui Gás e Energia do Brasil Ltda – Mitsui Gás e Infraestrutura de Gás para a Região Sul S.A. – Infragás.

A controlada em conjunto SCGÁS, possui contrato de concessão para exploração dos serviços de distribuição de gás canalizado em todo o Estado de Santa Catarina, firmado em 28 de março de 1994, com prazo de vigência de 50 anos.

d) Empresa Catarinense de Transmissão de Energia – ECTE

A ECTE tem como objeto social principal a prestação de serviços de planejamento, implantação, construção, operação e manutenção de instalações de transmissão de energia elétrica, incluindo os serviços de apoio e administrativos, programações, medições e demais serviços necessários à transmissão de energia elétrica.

Por meio do Contrato de Concessão de Serviço Público de Transmissão de Energia Elétrica nº 88/2000 – ANEEL, datado de 1º de novembro de 2000, celebrado com a União, a ANEEL, outorgou à ECTE a concessão de Serviço de Transmissão de Energia Elétrica, pelo prazo de 30 anos, que consiste na implantação, manutenção e operação da linha de transmissão de 525kV, com 252,5 km de extensão, com origem na subestação de Campos Novos e término na subestação de Blumenau, no estado de Santa Catarina. A Celesc é detentora de 30,88% de participação no Capital Social da ECTE.

O sistema ECTE integra a Rede Básica do Sistema Interligado Nacional, cuja coordenação e controle da operação de transmissão de energia elétrica, sob a fiscalização e regulação da ANEEL é do Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS, pessoa de direito privado, sem fins lucrativos, entidade autorizada pelo Ministério de Minas e Energia – MME.

e) Dona Francisca Energética S.A. – DFESA

A DFESA é uma concessionária produtora independente de energia elétrica, com contrato de concessão de 28 de agosto de 1998 e prazo de vigência de 35 anos, com capacidade instalada de 125 MW e energia assegurada de 80 MW. A Celesc detém 23,03% das ações ordinárias da empresa.

f) Legislações Aplicáveis as Concessões

i) Subvenção e Repasse da CDE

A ANEEL por meio da Nota Técnica nº 252, de 31 de julho de 2014, homologou o repasse pela Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras à Celesc D, referente aos descontos



Celesc

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, no valor mensal de R\$35.407, competência de agosto de 2014 a julho de 2015.

Em 27 de fevereiro de 2015, por meio da Resolução Homologatória nº 1.858, a ANEEL homologou o novo valor mensal de R\$40.102 com vigência de março a julho de 2015.

Em 30 de setembro de 2015, por meio da Nota Técnica nº 261, a ANEEL homologou o novo valor mensal de R\$49.857 com vigência de agosto de 2015 a julho de 2016.

Estes valores foram contabilizados na rubrica de Outros Créditos a Receber, em contrapartida da Receita Operacional Bruta na rubrica de Doações, Contribuições e Subvenções Vinculadas ao Serviço Concedido.

ii) Decreto nº 8.401 de 04 de Fevereiro de 2015 – Bandeiras Tarifárias

O Governo Federal, por meio do Decreto nº 8.401 de 04 de fevereiro de 2015, criou a Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias.

O Decreto nº 8.401/2015 estabelece que as bandeiras tarifárias deverão considerar as variações dos custos de geração por fonte termelétrica e da exposição aos preços de liquidação no mercado de curto prazo que afetam os agentes de distribuição de energia elétrica conectados ao Sistema Interligado Nacional – SIN.

A ANEEL, por meio da Nota Técnica nº 28 de 05 de fevereiro de 2015, regulamenta que os recursos provenientes da aplicação das bandeiras tarifárias pelos agentes de distribuição deverão ser revertidos à Conta Centralizadora dos Recursos de Bandeiras Tarifárias, sendo repassados pela CCEE aos agentes de distribuição, considerando a diferença entre os custos de geração por fonte termelétrica e da exposição aos preços de liquidação no mercado de curto prazo e as receitas obtidas conforme cobertura tarifária vigente.

As bandeiras tarifárias passam a ser acionadas conforme o seguinte critério:

I - bandeira tarifária verde: será acionada nos meses em que o valor do Custo Variável Unitário – CVU da última usina a ser despachada for inferior ao valor de R\$200,00 (duzentos reais) MWh;

II - bandeira tarifária amarela: será acionada nos meses em que o valor do CVU da última usina a ser despachada for igual ou superior a R\$200,00 (duzentos reais) MWh e inferior ao valor-teto do Preço de Liquidação de Diferenças – PLD;

III - bandeira tarifária vermelha: será acionada nos meses em que o valor do CVU da última usina a ser despachada for igual ou superior ao valor-teto do PLD.

O sistema de Bandeiras Tarifárias permite adaptar de maneira dinâmica o repasse dos custos extras da geração de energia aos consumidores via tarifa. Anteriormente, todo esse custo era repassado para a tarifa no reajuste anual ou nas revisões extraordinárias. O

Governo entende ainda que a correta sinalização dos preços poderá sensibilizar a sociedade e os consumidores sobre sua responsabilidade no uso racional de recursos naturais limitados e dos impactos ambientais e econômicos resultantes do uso não eficiente da energia.

A Celesc D aplicou para seus consumidores nos meses de janeiro a dezembro de 2015 a bandeira tarifária vermelha.

iii) Resolução Homologatória nº 1.858 de 27 de Fevereiro de 2015 – Revisão Tarifária Extraordinária – RTE

Em 27 de fevereiro de 2015, a ANEEL autorizou os índices de reajuste da tarifa referentes à RTE, para 58 concessionárias em todo o País. Os novos valores tarifários começaram a vigorar a partir de 2 de março e variam conforme a realidade de cada distribuidora.

A RTE está prevista no Contrato de Concessão de Distribuição e na Lei Geral das Concessões e é o mecanismo utilizado para promover o equilíbrio econômico e financeiro das concessionárias diante de custos extras, quando não previstos nos processos ordinários de reajuste e, portanto, sem previsão de cobertura tarifária.

Para os clientes da Celesc D, o Índice de Reposicionamento Tarifário a ser aplicado tem efeito médio de 24,8%, variando de 21,31% para os consumidores residenciais atendidos em baixa tensão a 29,90% para o Grupo A1 (indústria), atendido em tensão maior ou igual a 230 kV.

Na Celesc D o índice de reajuste para cada nível de tensão, considerando a bandeira verde, é:

| Nível de Tensão | Efeito Médio | Nº de consumidores |
|----------------------|--------------|--------------------|
| A1 (230kV ou mais) | 29,90% | 1 |
| A2 (88kV a 138kV) | 29,06% | 44 |
| A3 (69kV) | 28,68% | 25 |
| A3a (30kV a 44kV) | 28,68% | 8 |
| A4 (2,3 kV a 25kV) | 24,64% | 10.429 |
| BT (menor que 2,3kV) | 21,31% | 2.779.792 |

(i) Informações não revisadas

Os valores da RTE da Celesc D tem o objetivo de cobrir o aumento do custo da compra de energia da Usina Itaipu, que sofreu variação de 46,14% no mês de janeiro de 2015; a elevação em 1.292% dos encargos da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, devido ao fim dos subsídios do Governo Federal aos programas sociais de universalização da energia elétrica e fomento à geração de energia alternativa; e também dos custos com a aquisição de energia em leilões de ajuste, necessários para atender o acréscimo da demanda.

2. Base de Preparação

2.1. Declaração de Conformidade

2.1.1. Demonstrações Financeiras Individuais e Consolidadas

As Demonstrações Financeiras Individuais e Consolidadas foram preparadas e estão sendo apresentadas conforme as práticas contábeis adotadas no Brasil incluindo os pronunciamentos emitidos pelo Comitê de Pronunciamentos Contábeis – CPC e as normas internacionais de relatório financeiro (*International Financial Reporting Standards – IFRS*, emitidas pelo *International Accounting Standards Board – IASB*), e evidenciam todas as informações relevantes próprias das demonstrações financeiras, e somente elas, as quais estão consistentes com as utilizadas pela administração na sua gestão.

A presente demonstração foi aprovada pelo Conselho de Administração da Companhia em 28 de março de 2016, conforme estabelecem os artigos 17 e 18 da Deliberação da Comissão de Valores Mobiliários – CVM, nº 505, de 19 de junho de 2006.

2.2. Base de Mensuração

2.2.1. Moeda Funcional e Moeda de Apresentação

As Demonstrações Financeiras, Individuais e Consolidadas, estão apresentadas em reais, que é a moeda funcional da Companhia e também a moeda de apresentação do Grupo, e todos os valores arredondados para milhares de reais, exceto quando indicados de outra forma.

2.2.2. Estimativas e Julgamentos Contábeis Críticos

As estimativas e os julgamentos contábeis são continuamente avaliados e baseiam-se na experiência histórica e em outros fatores, incluindo expectativas de eventos futuros, consideradas razoáveis para as circunstâncias.

Com base em premissas, a Companhia faz estimativas com relação ao futuro. Por definição, as estimativas contábeis resultantes raramente serão iguais aos respectivos resultados reais.

As estimativas e premissas que apresentam um risco significativo, com probabilidade de causar um ajuste relevante nos valores contábeis de Ativos e Passivos para os próximos períodos estão contempladas a seguir.

a) Valor Justo de Outros Instrumentos Financeiros

O valor justo de outros instrumentos financeiros que não são negociados em mercados ativos é determinado mediante o uso de técnicas de avaliação. A Companhia utiliza seu julgamento para escolher, dentre diversos métodos, o mais adequado, a partir do qual são definidas premissas que se baseiam principalmente nas condições de mercado existentes na data do balanço.

b) Benefícios de Planos de Pensão

O valor atual de obrigações de planos de pensão depende de uma série de fatores que são determinados com base em cálculos atuariais, que utilizam uma série de premissas. Entre as premissas usadas na determinação do custo/receita líquida para os planos de pensão, está a taxa de desconto. Quaisquer mudanças nessas premissas afetarão o valor contábil das obrigações dos planos de pensão.

A Companhia utiliza a taxa de desconto apropriada ao final de cada exercício de acordo com as condições atuais de mercado. Esta é a taxa de juros que deveria ser usada para determinar o valor presente de futuras saídas de caixa estimadas, que devem ser necessárias para liquidar as obrigações de planos de pensão.

Ao definir a taxa de desconto apropriada, o Grupo considera as taxas de juros de títulos privados de alta qualidade, sendo estes mantidos na moeda em que os benefícios serão pagos e que têm prazos de vencimento próximos aos prazos das respectivas obrigações de planos de pensão.

Outras premissas importantes para as obrigações de planos de pensão se baseiam, em parte, em condições atuais do mercado.

c) Imposto de Renda e Contribuição Social

A Companhia reconhece provisões para situações em que é provável que valores adicionais de impostos sejam devidos. Quando o resultado final dessas questões for diferente dos valores inicialmente estimados e registrados, essas diferenças afetarão os ativos e passivos fiscais atuais e diferidos no período em que o valor definitivo for determinado.

d) Contingências

A Companhia atualmente está envolvida em diversas ações de natureza tributária, trabalhista, cível e regulatória. Provisões são reconhecidas para os casos que representem perdas prováveis. A Companhia tem uma obrigação presente ou não formalizada como resultado de eventos passados e é provável que uma saída de recursos seja necessária para liquidar a obrigação e o seu valor possa ser estimado com segurança. A probabilidade de perda é avaliada baseada nas evidências disponíveis, incluindo a avaliação de advogados externos.

e) Impairment de Ativos Não Financeiros

A capacidade de recuperação dos ativos que são utilizados nas atividades da Companhia é avaliada sempre que eventos ou mudanças nas circunstâncias indicarem que o valor contábil de um ativo ou grupo de ativos pode não ser recuperável com base em fluxos de caixa futuros. Se o valor contábil destes ativos for superior ao seu valor recuperável, o valor líquido é ajustado e sua vida útil readequada para novos patamares.

f) Uso do Bem Público – UBP

São os valores contratados relativos ao direito do UBP para exploração do potencial de energia hidráulica, decorrentes de contratos de concessão onerosa com a União, demonstrados ao custo amortizado e atualizados pelas taxas de juros ou índices contratuais incorridos até a data do balanço, ajustados a valor presente, com base em uma taxa de desconto aprovada pela diretoria da Companhia.

A obrigação está registrada no passivo circulante e não circulante segregada dos encargos financeiros, e, a despesa financeira e a amortização são reconhecidas no resultado.

3. Resumo das Principais Políticas Contábeis

As políticas contábeis descritas abaixo têm sido aplicadas de maneira consistente a todos os exercícios apresentados nestas Demonstrações Financeiras individuais e consolidadas.

3.1 Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro

A Companhia revisou as suas políticas contábeis objetivando a melhor apresentação dos seus resultados operacional e financeiro. Para fins de comparabilidade, foram realizadas reclassificações nos valores correspondentes referentes as Demonstração de Resultado, Demonstração do Valor Adicionado e Demonstração do Fluxo de Caixa Consolidados do exercício findo em 31 de dezembro 2014, como previsto no CPC 23 – Políticas Contábeis, Mudança de Estimativa e Retificação de Erro, a IAS 8 – *Accounting Policies, Changes in Accounting Estimates and Errors*, o CPC 26 – Apresentação das Demonstrações Contábeis e IAS 1 – *Presentation of Financial Statements*.

Essas reclassificações não tiveram impactos no lucro líquido da Companhia.

Os efeitos dessas reapresentações são demonstrados a seguir:

3.1.1. Demonstrações de Resultados – Consolidado

| | Consolidado | | |
|---|--------------------|-----------------|-----------------------|
| | 2014 Original | Reclassificação | 2014 Reapresentado |
| Receita | 6.246.243 | (1.002) | 6.245.241 |
| Receita das Vendas e Serviços (i) | 5.446.423 | (1.002) | 5.445.421 |
| Receita de Construção – CPC 17 | 346.924 | - | 346.924 |
| Receita Parcela A – CVA | 452.896 | - | 452.896 |
| Custos | (5.225.067) | - | (5.225.067) |
| Custo das Vendas e Serviços | (4.878.143) | - | (4.878.143) |
| Custo de Construção – CPC 17 | (346.924) | - | (346.924) |
| Lucro Bruto | 1.021.176 | (1.002) | 1.020.174 |
| Despesas com Vendas | (154.191) | - | (154.191) |
| Despesas Gerais e Administrativas (ii) | (319.089) | 60.740 | (258.349) |
| Outras Receitas/Despesas, Líquidas (i) | 200.592 | 1.002 | 201.594 |
| Resultado de Equivalência Patrimonial | 38.517 | - | 38.517 |
| Resultado Operacional | 787.005 | 60.740 | 847.745 |
| Receitas Financeiras | 241.215 | - | 241.215 |
| Despesas Financeiras (ii) | (193.705) | (60.740) | (254.445) |
| Resultado Financeiro | 47.510 | (60.740) | (13.230) |
| Resultado Antes do Imposto de Renda e da Contribuição Social | 834.515 | - | 834.515 |
| Imposto de Renda e Contribuição Social | (321.460) | - | (321.460) |
| Lucro Líquido do Exercício | 513.055 | - | 513.055 |
| Lucro por Ação Atribuível aos Acionistas da Companhia Durante o Exercício (expresso em R\$ por ação) | | | |
| Lucro Básico por Ação | | | |
| Ações Ordinárias Nominativas | 12,5515 | - | 12,5515 |
| Ações Preferenciais Nominativas | 13,8066 | - | 13,8066 |
| Lucro Diluído por Ação | | | |
| Ações Ordinárias Nominativas | 12,5515 | - | 12,5515 |
| Ações Preferenciais Nominativas | 13,8066 | - | 13,8066 |

3.1.2 Demonstração do Valor Adicionado – Consolidado

| | Consolidado | | |
|---|--------------------------|------------------------|-------------------------------|
| | 2014 Original | Reclassificação | 2014 Reapresentado |
| Receitas | | | |
| Vendas Brutas de Produtos e Serviços | 8.172.645 | - | 8.172.645 |
| Receita com a Construção de Ativos | 346.924 | - | 346.924 |
| Provisão para Créditos de Liquidação Duvidosa | (5.292) | - | (5.292) |
| Insumos Adquiridos de Terceiros | | | |
| Custo das Mercadorias e Serviços Públicos Vendidos | (4.411.804) | - | (4.411.804) |
| Materiais, Energia, Serviços de Terceiros e Outros Operacionais | (281.418) | - | (281.418) |
| Gastos com a Construção de Ativos | (346.924) | - | (346.924) |
| Perdas/Recuperação de Ativos | 359.837 | - | 359.837 |
| Outros | - | - | - |
| Valor Adicionado Bruto | 3.833.968 | - | 3.833.968 |
| Depreciação e Amortização | (218.183) | - | (218.183) |
| Valor Adicionado Líquido Produzido pela Entidade | 3.615.785 | - | 3.615.785 |
| Valor Adicionado Recebido em Transferência | | | |
| Resultado de Equivalência Patrimonial | 38.517 | - | 38.517 |
| Receitas Financeiras | 241.215 | - | 241.215 |
| Valor Adicionado Total a Distribuir | 3.895.517 | - | 3.895.517 |
| Distribuição do Valor Adicionado | | | |
| Pessoal (ii) | (568.314) | 60.740 | (507.574) |
| Impostos, Taxas e Contribuições | (2.608.271) | - | (2.608.271) |
| Juros e Variações Cambiais | (191.734) | (60.740) | (252.474) |
| Aluguéis | (14.143) | - | (14.143) |
| Juros sobre Capital Próprio e Dividendos | (121.851) | - | (121.851) |
| Lucro Retido do Exercício | (391.204) | - | (391.204) |
| Valor Adicionado Distribuído | (3.895.517) | - | (3.895.517) |

**Celesc**

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

3.1.3 Demonstração do Fluxo de Caixa – Consolidado

| | Consolidado | | |
|---|--------------------|------------------------|----------------------|
| | 2014 | Reclassificação | 2014 |
| | Original | | Reapresentado |
| Fluxos de Caixa das Atividades Operacionais | | | |
| Resultado Antes do Imposto de Renda e Contribuição Social | 834.515 | - | 834.515 |
| Ajustes | | | |
| Depreciação e Amortização | 218.183 | - | 218.183 |
| Baixa de Ativo Imobilizado/Intangível | 2.154 | - | 2.154 |
| Resultado da Equivalência Patrimonial (Nota 15) | (38.517) | - | (38.517) |
| Atualização do Ativo Financeiro - VNR | (38.537) | - | (38.537) |
| Baixa de Ativo Indenizatório | 108.450 | - | 108.450 |
| Provisão/Reversão para Perdas em Ativos | (16.035) | - | (16.035) |
| Juros e Variações Monetárias | 82.189 | 60.740 | 142.929 |
| Contingências | (209.288) | - | (209.288) |
| Provisão para Passivo Atuarial | 74.861 | - | 74.861 |
| Ganhos ou Perdas com Participações Societárias (Ativos) | (1.123) | - | (1.123) |
| Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa | 5.292 | - | 5.292 |
| Realização de Provisão para Perdas | (56.184) | - | (56.184) |
| Variações nos Ativos e Passivos | | | |
| Contas a Receber | (232.998) | - | (232.998) |
| Tributos a Recuperar | 36.767 | - | 36.767 |
| Estoques | 3.248 | - | 3.248 |
| Ativos Regulatórios | (450.566) | - | (450.566) |
| Outros Ativos | (204.576) | - | (204.576) |
| Depósitos Judiciais | (924) | - | (924) |
| Fornecedores | 131.489 | - | 131.489 |
| Salários e Encargos Sociais | 10.897 | - | 10.897 |
| Tributos a Pagar | (13.243) | - | (13.243) |
| Taxas Regulamentares | 11.533 | - | 11.533 |
| Outros Passivos | (6.739) | - | (6.739) |
| Passivo Atuarial (ii) | (202.175) | (60.740) | (262.915) |
| Caixa Proveniente das Operações | 48.673 | - | 48.673 |
| Imposto de Renda e Contribuição Social Pagos | (26.059) | - | (26.059) |
| Juros Pagos | (82.652) | - | (82.652) |
| Caixa Líquido Proveniente das (Aplicado nas) Atividades Operacionais | (60.038) | - | (60.038) |
| Fluxos de Caixa das Atividades de Investimentos | | | |
| Aquisições de Bens do Ativo Imobilizado e Intangível | (302.674) | - | (302.674) |
| Aumento de Capital | (5.491) | - | (5.491) |
| Dividendos Recebidos | 18.072 | - | 18.072 |
| Resgate de Fundo de Investimento - FIDC | - | - | - |
| Caixa Líquido Gerado/Aplicado nas Atividades de Investimentos | (290.093) | | (290.093) |
| Fluxos de Caixa das Atividades de Financiamento | | | |
| Amortização de Empréstimos | (301.756) | - | (301.756) |
| Ingressos de Empréstimos | 479.532 | - | 479.532 |
| Partes Relacionadas | 11.297 | - | 11.297 |
| Dividendos Pagos | (53.659) | - | (53.659) |
| Caixa Líquido Gerado/Aplicado nas Atividades de Financiamentos | 135.414 | - | 135.414 |
| Aumento/Redução Líquido de Caixa e Equivalentes de Caixa | (214.717) | - | (214.717) |
| Caixa e Equivalentes de Caixa no Início do Exercício | 664.506 | - | 664.506 |
| Caixa e Equivalentes de Caixa no Final do Exercício | 449.789 | - | 449.789 |

(i) A Compensação Financeira pela Utilização dos Recursos Hídricos, no valor de R\$1.002, foi reclassificada de Outras Receitas/Despesas, líquidas para Dedução da Receita.

(ii) Foi reclassificada a atualização monetária e juros sobre obrigação a pagar, referente a cobertura do passivo atuarial do Plano Misto e Transitório, de Despesas Gerais e Administrativas para Despesas Financeiras

3.2. Base de Consolidação

As seguintes políticas contábeis foram aplicadas na elaboração das Demonstrações Financeiras consolidadas.

a) Método da Equivalência Patrimonial

Nas Demonstrações Financeiras individuais da controladora as Demonstrações Financeiras de controladas e coligadas, são reconhecidas pelo Método de Equivalência Patrimonial – MEP.

b) Principais procedimentos de consolidação

Os principais procedimentos de consolidação estão abaixo descritos:

- i) Eliminação dos saldos das contas de ativos e passivos entre as empresas consolidadas;
- ii) Eliminação das participações da controladora no patrimônio líquido das entidades controladas; e
- iii) Eliminação dos saldos de receitas e despesas, bem como de lucros não realizados, decorrentes de negócios entre as empresas. Perdas não realizadas são eliminadas da mesma maneira, mas apenas quando não há evidências de problemas de recuperação dos ativos relacionados.

c) Controladas

Controladas são todas as entidades (incluindo as entidades estruturadas) nas quais o Grupo detém o controle. O Grupo controla uma entidade quando está exposto ou tem direito a retornos variáveis decorrentes de seu envolvimento com a entidade e tem a capacidade de interferir nesses retornos devido ao poder que exerce sobre a entidade. As controladas são totalmente consolidadas a partir da data em que o controle é transferido para o Grupo. A consolidação é interrompida a partir da data em que o Grupo deixa de ter o controle.

As políticas contábeis das controladas são alteradas, quando necessário, para assegurar a consistência com as políticas adotadas pelo Grupo.

Quando o Grupo deixa de ter controle, qualquer participação retida na entidade é remensurada ao seu valor justo, sendo a mudança no valor contábil reconhecida no resultado.

d) Coligadas e Empreendimentos Controlados em Conjunto

Coligadas são todas as entidades sobre as quais o Grupo tem influência significativa, mas não o controle, geralmente por meio de uma participação societária de 20% a 50% dos direitos de voto.

Acordos em conjunto são todas as entidades sobre as quais o Grupo tem controle compartilhado com uma ou mais partes. Os investimentos em acordos em conjunto são classificados como operações em conjunto (*joint operations*) ou empreendimentos controlados em conjunto (*joint ventures*) dependendo dos direitos e das obrigações contratuais de cada investidor.

Os investimentos em coligadas e *joint ventures* são contabilizados pelo método de equivalência patrimonial e são, inicialmente, reconhecidos pelo seu valor de custo. O investimento do Grupo em coligadas e *joint ventures* inclui o ágio identificado na aquisição, líquido de qualquer perda por *impairment* acumulada.

3.3. Apresentação de Informação por Segmentos

As informações por segmentos operacionais são apresentadas de modo consistente com o relatório interno fornecido à Diretoria Executiva, que é o órgão principal na tomada de decisões operacionais, pela alocação de recursos e pela avaliação de desempenho dos segmentos operacionais, responsável inclusive pela tomada das decisões estratégicas do Grupo (Nota 28).

3.4. Conversão de Moeda Estrangeira

As operações com moedas estrangeiras são convertidas para a moeda funcional utilizando as taxas de câmbio vigentes nas datas das transações ou da avaliação, nas quais os itens são remensurados.

Os ganhos e as perdas cambiais relacionados são apresentados na demonstração do resultado como receita ou despesa financeira.

3.5. Caixa e Equivalentes de Caixa

Caixa e Equivalentes de Caixa incluem o caixa, os depósitos bancários, outros investimentos de curto prazo de alta liquidez com vencimentos originais de três meses ou menos, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa e que estão sujeitos a um insignificante risco de mudança de valor.

3.6. Instrumentos Financeiros não Derivativos

3.6.1. Classificação

O Grupo classifica seus ativos financeiros sob as seguintes categorias: mensurados ao valor justo por meio do resultado, empréstimos e recebíveis e disponíveis para venda. A



Celesc

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

classificação depende da finalidade para a qual os ativos financeiros foram adquiridos. A administração determina a classificação de seus ativos financeiros no reconhecimento inicial.

Os ativos financeiros são apresentados como ativo circulante, exceto aqueles com prazo de vencimento superior a 12 meses após a data do balanço.

a) Ativos Financeiros Mensurados ao Valor Justo por Meio do Resultado

Os ativos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado são mantidos para negociação ativa e frequente e classificados como ativos circulantes. Um ativo financeiro é classificado nessa categoria se foi adquirido, principalmente, para fins de venda no curto prazo. Os ganhos ou as perdas decorrentes de variações de ativos financeiros mensurados ao valor justo são apresentados, na demonstração do resultado na rubrica "resultado financeiro" no período em que ocorrem.

b) Empréstimos e Recebíveis

Fazem parte dessa categoria os empréstimos concedidos e os recebíveis classificados como ativos financeiros não derivativos com pagamentos fixos ou determináveis, não cotados em um mercado ativo. São registrados no ativo circulante, exceto aqueles com prazo de vencimento superior a 12 meses após a data do balanço, classificados como ativos não circulantes.

Os empréstimos e recebíveis da Companhia compreendem empréstimos das coligadas; contas a receber de clientes; demais contas a receber e caixa e equivalentes de caixa.

Os empréstimos e recebíveis são contabilizados pelo custo amortizado, pelo método da taxa de juros efetiva.

c) Ativos Financeiros Disponíveis para Venda

São considerados ativos financeiros disponíveis para venda os itens que não são classificados em nenhuma outra categoria. São incluídos em ativos não circulantes, a menos que a administração pretenda alienar o investimento em até 12 meses após a data do balanço. O grupo classifica como disponível para venda os recebíveis em virtude de indenização de infraestrutura originados nos contratos de concessão de serviços públicos de transmissão e distribuição de energia.

Ativos financeiros disponíveis para venda são reconhecidos inicialmente pelo seu valor justo acrescido de qualquer custo de transação diretamente atribuível. Após o reconhecimento inicial, eles são mensurados pelo valor justo e as mudanças, que não sejam perdas por redução ao valor recuperável, são reconhecidas em outros resultados abrangentes e apresentadas dentro do patrimônio líquido.

3.6.2. Reconhecimento e Mensuração



Celesc

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

Os ganhos ou as perdas decorrentes de variações no valor justo de ativos financeiros mensurados ao valor justo por meio do resultado são apresentados na demonstração do resultado em "resultado financeiro" no período em que ocorrem. As variações no valor justo de títulos monetários e não monetários classificados como disponíveis para venda são reconhecidas em ajuste de avaliação patrimonial.

A Companhia avalia, na data do balanço, se há evidência objetiva de que um ativo financeiro ou um grupo de ativos financeiros está registrado por valor acima de seu valor recuperável.

Havendo evidência de perda cumulativa para os ativos financeiros disponíveis para venda, mensurada como a diferença entre o custo de aquisição e o valor justo atual, menos qualquer perda por *impairment* desse ativo financeiro previamente reconhecido no resultado, tal valor é retirado do patrimônio líquido e reconhecido na demonstração do resultado.

3.6.3. Compensação de Instrumentos Financeiros

Ativos e Passivos Financeiros são compensados e o valor líquido é reportado no balanço patrimonial quando há um direito legalmente aplicável de compensar os valores reconhecidos e há uma intenção de liquidá-los numa base líquida, ou realizar o ativo e liquidar o passivo simultaneamente.

3.6.4. *Impairment* de Ativos Financeiros

O Grupo avalia, no final de cada período, se há evidência objetiva de que o ativo financeiro ou o grupo de ativos financeiros está deteriorado. Um ativo ou grupo de ativos financeiros está deteriorado e os prejuízos de *impairment* são incorridos somente quando houver evidência objetiva de *impairment* como resultado de um ou mais eventos ocorridos após o reconhecimento inicial dos ativos (um evento de perda) e aquele evento (ou eventos) de perda tem um impacto nos fluxos de caixa futuros estimados do ativo financeiro ou grupo de ativos financeiros que pode ser estimado de maneira confiável.

Os critérios que o Grupo usa para determinar se há evidência objetiva de uma perda por *impairment* incluem:

- i) dificuldade financeira relevante do emissor ou devedor;
- ii) uma quebra de contrato, como inadimplência ou mora no pagamento dos juros ou principal;
- iii) o grupo, por razões econômicas ou jurídicas relativas à dificuldade financeira do tomador de empréstimo, garante ao tomador uma concessão que o credor não consideraria;
- iv) torna-se provável que o tomador declare falência ou outra reorganização financeira;
- v) o desaparecimento de um mercado ativo para aquele ativo financeiro devido às dificuldades financeiras; ou

vi) dados observáveis indicando que há uma redução mensurável nos futuros fluxos de caixa estimados a partir de uma carteira de ativos financeiros desde o reconhecimento inicial daqueles ativos, embora a diminuição não possa ainda ser identificada com os ativos financeiros individuais na carteira, incluindo:

- mudanças adversas na situação do pagamento dos tomadores de empréstimo na carteira;
- condições econômicas nacionais ou locais que se correlacionam com as inadimplências sobre os ativos na carteira.

O Grupo avalia em primeiro lugar se existe evidência objetiva de *impairment*.

O montante da perda por *impairment* é mensurado como a diferença entre o valor contábil dos ativos e o valor presente dos fluxos de caixa futuros estimados (excluindo os prejuízos de crédito futuro que não foram incorridos) descontados à taxa de juros em vigor original dos ativos financeiros. O valor contábil do ativo é reduzido e o valor do prejuízo é reconhecido na demonstração do resultado consolidada.

Se, em um período subsequente, o valor da perda por *impairment* diminuir e a diminuição puder ser relacionada objetivamente com um evento que ocorreu após o *impairment* ser reconhecido a reversão dessa perda reconhecida anteriormente será reconhecida na demonstração do resultado.

3.7. Contas a Receber de Clientes

As contas a receber de clientes correspondem aos valores a receber de clientes pelo fornecimento e o suprimento de energia faturada e estimativa de energia fornecida não faturada no decurso normal das atividades do Grupo.

As contas a receber de clientes são reconhecidas ao valor faturado e deduzidas das perdas estimadas para créditos de liquidação duvidosa, que é estabelecida quando existe uma evidência objetiva de que a Companhia não será capaz de cobrar todos os valores devidos de acordo com os prazos originais das contas a receber. Tem-se como valor da perda estimada a diferença entre o valor contábil e o valor recuperável.

Se o prazo de recebimento é equivalente a um ano ou menos, as contas a receber são classificadas no ativo circulante. Caso contrário, estão apresentadas no ativo não circulante.

3.8. Estoques

Os estoques são compostos por materiais destinados à manutenção das operações, contabilizados pelo custo médio das compras no ativo circulante e são demonstrados ao custo ou ao valor líquido de realização, dos dois o menor.

3.9. Imposto de Renda e Contribuição Social Corrente e Diferidos

As despesas de imposto de renda e contribuição social do exercício compreendem os tributos corrente e diferido. Os impostos sobre a renda são reconhecidos na demonstração do resultado, exceto na proporção em que estiverem relacionados com itens reconhecidos diretamente no patrimônio líquido ou no resultado abrangente. Nesse caso, o imposto também é reconhecido no patrimônio líquido ou no resultado abrangente.

O encargo de imposto de renda e a contribuição social corrente e diferido é calculado com base nas leis tributárias promulgadas, ou substancialmente promulgadas. A administração avalia, periodicamente, as posições assumidas pelo Grupo nas apurações de impostos sobre a renda com relação às situações em que a regulamentação fiscal aplicável dá margem a interpretações; e estabelece provisões, quando apropriado, com base nos valores estimados de pagamento às autoridades fiscais.

O imposto de renda e a contribuição social corrente são apresentados líquidos, por entidade contribuinte, no passivo quando houver montantes a pagar, ou no ativo quando os montantes antecipadamente pagos excedem o total devido na data do relatório.

O imposto de renda e a contribuição social diferidos são reconhecidos utilizando as diferenças temporárias decorrentes de diferenças entre as bases fiscais dos ativos e passivos e seus valores contábeis nas Demonstrações Financeiras.

O imposto de renda e contribuição social diferidos registrados no ativo são reconhecidos somente na proporção da probabilidade de que lucro tributável futuro esteja disponível e contra o qual as diferenças temporárias possam ser usadas.

Os impostos de renda diferidos ativos e passivos são apresentados pelo líquido no balanço quando há o direito legal e a intenção de compensá-los quando da apuração dos tributos correntes, em geral relacionado com a mesma entidade legal e mesma autoridade fiscal. Dessa forma, impostos diferidos ativos e passivos em diferentes entidades, em geral são apresentados em separado, e não pelo líquido.

3.10. Depósitos Judiciais

A Companhia mantém registrado nesta rubrica valores, e suas atualizações, depositados para fazer jus ao contingenciamento dos processos judiciais (tributários, trabalhistas, cíveis, regulatórios, ambientais).

3.11. Imobilizado

O imobilizado compreende, principalmente, reservatórios, barragens, adutoras, edificações, obras civis e benfeitorias. É reconhecido inicialmente ao valor justo e posteriormente mantido ao seu custo histórico, menos depreciação acumulada. O custo histórico inclui os gastos diretamente atribuíveis à aquisição dos itens. O custo de ativos construídos pela própria Companhia inclui:

- a) o custo de materiais e mão de obra direta;
- b) quaisquer outros custos para colocar o ativo no local e condição necessária para que sejam capazes de operar da forma pretendida pela Administração; e
- c) os custos de empréstimos sobre ativos qualificáveis.

Os custos subsequentes são incluídos no valor contábil do ativo ou reconhecidos como um ativo separado, conforme apropriado, somente quando for provável que existam benefícios econômicos futuros associados ao item e que o custo do item possa ser mensurado com segurança. O valor contábil de itens ou peças substituídos será revertido. Todos os outros reparos e manutenções são lançados em contrapartida ao resultado do exercício, quando incorridos.

Quando partes de um item do imobilizado têm diferentes vidas úteis, elas são registradas como itens individuais (componentes principais de imobilizado).

Ganhos e perdas na alienação de um item do imobilizado (apurados pela diferença entre os recursos advindos da alienação e o valor contábil do imobilizado), são reconhecidos em outras receitas/despesas operacionais no resultado.

As taxas médias anuais de depreciação estimadas para o exercício corrente são as seguintes:

| Administração | Percentuais (%) |
|-------------------------|------------------------|
| Máquinas e Equipamentos | 14,9 |
| Veículos | 14,3 |
| Móveis e Utensílios | 6,3 |

| Geração | Percentuais (%) |
|-------------------------------------|------------------------|
| Prédios e Construções | 9,2 |
| Máquinas e Equipamentos | 12,1 |
| Reservatórios, Barragens e Adutoras | 21,6 |
| Veículos | 47,8 |
| Móveis e Utensílios | 80,6 |

Os métodos de depreciação, as vidas úteis e os valores residuais são revistos a cada encerramento de exercício financeiro e eventuais ajustes são reconhecidos como mudança de estimativas contábeis.

As usinas que não tiveram suas concessões renovadas conforme a MP nº 579/12, posteriormente convertida em Lei Federal nº 12.783/13, são depreciadas com base no prazo da concessão conforme definido no contrato de concessão ANEEL nº 55/99.

3.12. Intangíveis

Os intangíveis são demonstrados pelo custo combinado conforme abaixo:



Celesc

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

a) Os intangíveis são valorizados ao custo de aquisição e/ou construção, incluindo juros capitalizados durante o período de construção, quando aplicável, para os casos de ativos elegíveis. Dependendo da natureza do ativo e do tempo de sua aquisição, o custo se refere ao custo histórico de aquisição ou do seu montante anteriormente escriturado segundo as práticas brasileiras adotadas anteriores a adoção do ICPC 01 – Contratos de Concessão.

b) As obrigações especiais vinculadas à concessão do serviço público de energia elétrica contemplam os pagamentos efetuados com o objetivo de contribuir na execução de projetos de expansão necessários ao atendimento de pedidos de fornecimento de energia e são registrados nas demonstrações financeiras como redutora dos ativos intangíveis.

3.12.1. Contratos de Concessões

Os direitos sobre as infraestruturas, operadas sob regime de concessão são contabilizados como um ativo intangível quando o Grupo tem o direito de cobrar pelo uso dos ativos de infraestrutura, e os usuários (consumidores) têm a responsabilidade de pagar pelos serviços do Grupo.

O valor justo de construção e outros trabalhos na infraestrutura representam o custo do ativo intangível e é reconhecido como receita quando a infraestrutura é construída, desde que este trabalho gere benefícios econômico futuros.

Os ativos intangíveis de contratos de concessão são amortizados numa base linear durante o período do contrato ou vida útil do bem a que estiver atrelado, dos dois o menor.

3.12.2. Ágio

O ágio (*goodwill*) é representado pela diferença positiva entre o valor pago ou a pagar e o montante líquido do valor justo dos ativos e passivos da entidade adquirida. O ágio de aquisições de controladas é registrado como "ativo intangível", nas Demonstrações Financeiras Consolidadas e como “investimento” nas Demonstrações Financeiras Individuais.

3.12.3. Programas de Computador – *softwares*

Licenças adquiridas de *softwares* são capitalizadas e amortizadas ao longo de sua vida útil estimada, pelas taxas descritas na Nota 17.

Os gastos associados à manutenção de *softwares* são reconhecidos como despesas na medida em que são incorridos. Os gastos diretamente associados a *softwares* identificáveis e únicos, controlados pela Companhia e que, provavelmente, gerarão benefícios econômicos maiores que os custos por mais de um ano, são reconhecidos como ativos intangíveis.

3.12.4. Uso do Bem Público – UBP

O UBP, instituído pela Lei Federal nº 9.074, de 07 de julho de 1995 e alterações, é um fundo de propriedade da União constituído por recursos provenientes dos pagamentos pela concessão, ou autorização, outorgada a produtores independentes para geração de energia elétrica.

Para os bens integrantes da infraestrutura de geração vinculados aos contratos de concessão (uso do bem público) assinados após 2004, sob a égide da Lei Federal nº 10.848, de 15 de março de 2004, que não tenham direito à indenização no final do prazo da concessão no processo de reversão dos bens ao poder concedente, esses bens, incluindo terrenos, devem ser amortizados com base na vida útil econômica de cada bem ou no prazo da concessão, dos dois o menor, ou seja, a amortização está limitada ao prazo da concessão.

3.13. Ativo Financeiro de Concessão – Indenizável

Refere-se a parcela estimada dos investimentos realizados e não amortizados até o final da concessão classificada como um ativo financeiro por ser um direito incondicional de receber indenização diretamente pelo poder concedente decorrente da aplicação da Interpretação Técnica ICPC 01 – Contratos de Concessão e da Orientação Técnica OCPC 05 – Contratos de Concessão.

Os ativos de concessão referem-se a créditos a receber da União, quando a Companhia possui direito incondicional de ser indenizada ao final da concessão, conforme previsto em contrato, a título de indenizações originadas nos contratos de concessão de serviços públicos de distribuição de energia elétrica, pelos investimentos efetuados em infraestrutura e não recuperados por meio da tarifa. Estes ativos financeiros são classificados como disponíveis para venda.

É importante ressaltar que este não é um ativo como os demais ativos comparáveis e disponíveis no mercado, mas um ativo que é derivado e intrinsecamente vinculado à infraestrutura existente da Companhia, suscetível a variações decorrentes de mudanças no ambiente regulatório e no preço das *commodities* relacionadas à infraestrutura.

A partir de 2012, com o advento da MP nº 579/2012 (convertida na Lei Federal nº 12.783/2013), o ativo financeiro de concessão de distribuição é mensurado pelo Valor Novo de Reposição – VNR, o qual foi homologado pela ANEEL no 3º ciclo de revisão tarifária, finalizado em agosto de 2012.

Salienta-se que a revisão tarifária da Celesc D ocorre a cada quatro anos, e somente nessa data a Base de Remuneração é homologada pela ANEEL através do VNR depreciado. Nos períodos entre as datas de Revisão Tarifária, a Administração atualiza o ativo financeiro, utilizando o critério determinado pela ANEEL para atualização da Base de Remuneração entre os períodos de revisão, ou seja, aplica o IPCA como fator de atualização do valor justo da Base de Remuneração.

3.14. Redução ao Valor Recuperável de Ativos não Financeiros

O imobilizado e outros ativos não financeiros, inclusive o ágio e os ativos intangíveis, são revistos anualmente, buscando identificar evidências de perdas não recuperáveis, ou ainda, quando eventos ou alterações indicarem que o valor contábil possa não ser recuperável.

Nesse caso, o valor recuperável é calculado para verificar a ocorrência de perda. Havendo perda, ela é reconhecida no resultado pelo montante em que o valor contábil do ativo ultrapassar seu valor recuperável, que é o maior entre o preço líquido de venda e o valor em uso de um ativo. Para fins de avaliação, os ativos são agrupados no menor grupo de ativos para o qual existem fluxos de caixa identificáveis separadamente. No caso de ágio e ativos intangíveis com vida útil indefinida, o valor recuperável é testado anualmente.

Para testes de redução no valor recuperável, os ativos são agrupados no menor grupo possível de ativos que gera entradas de caixa pelo seu uso contínuo, majoritariamente independente das entradas de caixa de outros ativos, ou UGCs. O ágio de uma combinação de negócios é alocado às UGCs ou grupos de UGCs que se espera que irão se beneficiar das sinergias da combinação.

Perdas por redução no valor recuperável são reconhecidas no resultado. Perdas reconhecidas referentes às UGCs são inicialmente alocadas para redução de qualquer ágio alocado a esta UGC (ou grupo de UGCs), e então para redução do valor contábil dos outros ativos da UGC (ou grupo de UGCs) de forma pro rata.

Uma perda por redução ao valor recuperável é revertida somente na extensão em que o valor contábil do ativo não exceda o valor contábil que teria sido apurado, líquido de depreciação ou amortização, caso a perda de valor não tivesse sido reconhecida. Este procedimento não se aplica ao ágio por expectativa de rentabilidade futura (*goodwill*).

3.15. Fornecedores

As contas a pagar aos fornecedores são obrigações a pagar por fornecimento de energia, encargos de uso da rede elétrica, materiais e serviços adquiridos ou utilizados no curso normal dos negócios, sendo classificadas como passivos circulantes se o pagamento for devido no período de até um ano. Caso contrário, as contas a pagar são apresentadas como passivo não circulante.

Elas são, inicialmente, reconhecidas pelo valor justo e, subsequentemente, mensuradas pelo custo amortizado com o uso do método de taxa de juros efetiva. Na prática, são normalmente reconhecidas no valor da fatura correspondente.

3.16. Empréstimos

Os empréstimos são reconhecidos, inicialmente, pelo valor justo, líquido dos custos da transação incorridos e são, subsequentemente, demonstrados pelo custo amortizado. Qualquer diferença entre os valores captados, líquidos dos custos da transação, e o valor de resgate é reconhecida na demonstração do resultado durante o período em que os



Celesc

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

empréstimos e financiamentos estejam em andamento, utilizando o método da taxa de juros efetiva.

Os empréstimos são classificados como passivo circulante, a menos que o Grupo tenha um direito incondicional de diferir a liquidação do passivo por, pelo menos, 12 meses após a data do balanço.

Os custos de empréstimos que são diretamente atribuíveis à aquisição, construção ou produção de um ativo qualificável, que é um ativo que, necessariamente, demanda um período de tempo substancial para ficar pronto para seu uso ou venda pretendidos, são capitalizados como parte do custo do ativo quando for provável que eles irão resultar em benefícios econômicos futuros para a entidade e que tais custos possam ser mensurados com confiança.

Demais custos de empréstimos são reconhecidos como despesa no período em que são incorridos.

3.17. Debêntures

A emissão de Debêntures, não conversíveis em ações, destina-se exclusivamente para reforço de capital de giro e realização de Investimentos. As Debêntures são reconhecidas pelo valor justo, líquido dos custos da transação incorridos e são, subsequentemente, demonstrados pelo custo amortizado. Após o reconhecimento inicial, os custos de transação e os juros atribuíveis, quando incorridos, são reconhecidos no resultado.

3.18. Provisões

As provisões são reconhecidas quando a Companhia tem uma obrigação presente, legal ou não formalizada, como resultado de eventos passados e é provável que uma saída de recursos seja necessária para liquidar a obrigação e que uma estimativa confiável do valor possa ser feita.

3.19. Benefícios a Empregados e Ex-empregados (PDVI, PDV e Aposentados)

a) Obrigações de Pensão

O Grupo tem planos de benefício definido. Os planos de benefício definido estabelecem um valor de benefício de aposentadoria que um empregado receberá em sua aposentadoria, normalmente dependente de um ou mais fatores, como idade, tempo de serviço e remuneração.

O passivo relacionado aos planos de pensão de benefício definido é o valor presente da obrigação de benefício definido na data do balanço menos o valor de mercado dos ativos do plano. A obrigação do benefício definido é calculada anualmente por atuários independentes usando-se o método de crédito unitário projetado. O valor presente da obrigação de benefício definido é determinado mediante o desconto das saídas futuras estimadas de caixa, usando taxas de juros condizentes com os rendimentos de mercado, as

quais são denominadas na moeda em que os benefícios serão pagos e que tenham prazos de vencimento próximos daqueles da respectiva obrigação do plano de pensão.

Os ganhos e perdas atuariais decorrentes de ajuste pela experiência e nas mudanças das premissas atuariais são registrados diretamente no Patrimônio Líquido, como outros resultados abrangentes, quando ocorrerem.

Os custos de serviços passados são imediatamente reconhecidos no resultado.

Para os planos de contribuição definida, a Companhia paga contribuições a planos de pensão de administração pública ou privada em bases compulsórias, contratuais ou voluntárias. Assim que as contribuições tiverem sido feitas, a Companhia não tem obrigações relativas a pagamentos adicionais.

As contribuições regulares compreendem os custos periódicos líquidos do período em que são devidas e, assim, são incluídas nos custos de pessoal.

b) Outros Benefícios

A Companhia oferece aos seus empregados que já adquiriram o direito de se aposentar e aos seus pensionistas benefícios de plano de saúde. O direito a esses benefícios é concedido para o empregado que permanece trabalhando até a idade de aposentadoria. Os custos esperados desses benefícios são acumulados durante o período de emprego, usando a mesma metodologia contábil usada para os planos de pensão de benefício definido.

Os ganhos e perdas atuariais decorrentes de ajustes com base na experiência e mudanças das premissas atuariais são debitados ou creditados ao patrimônio líquido, em outros componentes do resultado abrangente. Essas obrigações são avaliadas anualmente por atuários independentes e qualificados.

c) Benefícios de Rescisão

Os benefícios de rescisão são exigíveis quando o vínculo empregatício é encerrado antes da data normal de aposentadoria, ou sempre que um empregado aceitar a demissão voluntária em troca desses benefícios, tais como: Programa de Demissão Voluntária Incentivada – PDVI, Programa de Demissão Voluntária – PDV, Plano Pecúlio (para todos os empregados na ativa e para os aposentados por invalidez), Auxílio Deficiente, Auxílio Funeral e Benefício Mínimo a Aposentadoria, o qual é pago sempre que o vínculo empregatício é encerrado antes da data normal de aposentadoria.

No caso de uma oferta efetuada para incentivar a demissão voluntária, os benefícios de rescisão são mensurados com base no número de empregados que, segundo se espera, aceitarão a oferta. Os benefícios que vencerem após 12 (doze) meses da data do balanço são descontados a valor presente.



Celesc

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

d) Participação nos Lucros e Resultados – PLR

O reconhecimento dessa participação é provisionado mensalmente e, após o encerramento do exercício, o valor é corrigido conforme a efetiva realização das metas estabelecidas entre a Companhia e seus empregados. O Grupo reconhece uma provisão quando estiver contratualmente obrigado ou quando houver uma prática anterior que tenha gerado uma obrigação não formalizada (*constructive obligation*).

3.20. Outros Ativos e Passivos Circulantes e Não Circulantes

São demonstrados pelos valores de realização (ativos) e pelos valores conhecidos ou calculáveis, acrescidos, quando aplicável, dos correspondentes encargos e variações monetárias incorridas (passivos).

a) Ativo Financeiro – Parcela A – CVA

A Celesc D reconhece a realização das diferenças temporais entre o valor aprovado da CVA no reajuste tarifário anual e o gasto realmente realizado. Tais valores serão repassados anualmente na tarifa de energia elétrica – Parcela A (CVA) e outros componentes financeiros.

Os referidos custos integram a base dos reajustes tarifários e são apropriados ao resultado, à medida que a receita correspondente é faturada aos consumidores conforme determinado nas Portarias Interministeriais nº 25 e nº 116, de 24 de janeiro de 2002 e 04 de abril de 2003 respectivamente, e disposições complementares da ANEEL.

A ANEEL garante que os valores de CVA e outros componentes financeiros serão incorporados no cálculo da indenização, quando da extinção da concessão.

A Companhia efetua o reconhecimento dos saldos de CVA e outros componentes financeiros, registrando os valores em Outras Contas a Receber em contrapartida a Receita de Ativo Regulatório no resultado.

3.21. Distribuição de Dividendos e Juros Sobre Capital Próprio

São reconhecidos como passivo no momento em que os dividendos são aprovados pelos acionistas da Companhia. O Estatuto Social da Companhia prevê que, no mínimo, 25% do lucro anual ajustado sejam distribuídos como dividendos; portanto, a Companhia registra provisão, no encerramento do exercício social, no montante do dividendo mínimo que ainda não tenha sido distribuído durante o exercício até o limite do dividendo mínimo obrigatório descrito acima. Valores acima do mínimo obrigatório, somente são provisionados quando aprovados em Assembleia Geral Ordinária – AGO pelos acionistas. O benefício fiscal dos juros sobre o capital próprio é reconhecido diretamente no resultado.

3.22. Capital Social

As ações Ordinárias e as Preferenciais são classificadas no Patrimônio Líquido.

Os custos incrementais diretamente atribuíveis à emissão de novas ações ou opções são demonstrados no patrimônio líquido como uma dedução do valor captado, líquidos de impostos.

3.23. Reconhecimento de Receita

A receita compreende o valor justo da contraprestação recebida ou a receber pelo fornecimento e suprimento de energia faturada, estimativa de energia fornecida e não faturada no curso normal das atividades do Grupo. É apresentada líquida dos impostos, das devoluções, dos abatimentos e dos descontos, bem como após a eliminação das vendas entre empresas do Grupo.

O Grupo reconhece a receita quando:

- a) o valor da receita pode ser mensurado com segurança;
- b) é provável que benefícios econômicos futuros fluirão para a entidade; e
- c) quando critérios específicos tiverem sido atendidos para cada uma das atividades do Grupo.

O valor da receita não é considerado como mensurável com segurança até que todas as contingências relacionadas com a venda tenham sido resolvidas. O Grupo baseia suas estimativas em resultados históricos, levando em consideração o tipo de cliente, o tipo de transação e as especificações de cada venda.

a) Fornecimento de Energia Elétrica

Destina-se à contabilização da receita faturada e não faturada correspondente ao fornecimento de energia elétrica, assim como dos ajustes e adicionais específicos.

b) Disponibilidade da Rede Elétrica

São contabilizadas as receitas derivadas da disponibilização do sistema de distribuição pela própria Concessionária por meio de suas atividades.

c) Suprimento de Energia Elétrica

Destina-se à contabilização da receita proveniente do suprimento de energia elétrica ao revendedor, bem como dos ajustes e adicionais específicos.

d) Energia de Curto Prazo

A Energia de Curto Prazo é um segmento da CCEE onde são contabilizadas as diferenças entre os montantes de energia elétrica contratados pelos agentes e os montantes de geração e de consumo efetivamente verificados e atribuídos aos respectivos agentes. As diferenças apuradas, positivas ou negativas, são contabilizadas para posterior liquidação financeira no Mercado de Curto Prazo e valoradas ao Preço de Liquidação das Diferenças – PLD.

e) Ativo Regulatório

Refere-se ao reconhecimento e à realização de diferenças temporais, cujos valores são repassados anualmente na tarifa de distribuição de energia elétrica – Parcela A e outros componentes financeiros.

f) Receita de Construção

Refere-se à contabilização da receita de construção de infraestrutura proveniente dos contratos de concessão do Grupo, a qual é reconhecida tomando como base a proporção do plano de investimento de cada concessionária.

Em virtude da terceirização dessa atividade com partes não relacionadas, o Grupo considera a margem de construção irrelevante, e, dessa forma, não a utiliza no reconhecimento da receita de construção.

g) Doações e Subvenções

As receitas de doações e subvenções são reconhecidas pelo regime de competência conforme a essência dos contratos e ou convênios aplicáveis. . São reconhecidas no resultado quando existe segurança de que: (a) a entidade cumpriu todas as condições estabelecidas; e (b) a subvenção será recebida. A contabilização será a mesma independentemente de a subvenção ser recebida em dinheiro ou como redução do passivo.

h) Receita Financeira

A receita financeira é reconhecida conforme o prazo decorrido, usando o método da taxa de juros efetiva. Quando uma perda por *impairment* é identificada em relação a uma conta a receber, o Grupo reduz o valor contábil para seu valor recuperável, que corresponde ao fluxo de caixa futuro estimado, descontado à taxa de juros efetiva original do instrumento.

Subsequentemente os juros são incorporados às contas a receber, em contrapartida de receita financeira. Essa receita financeira é calculada pela mesma taxa de juros efetiva utilizada para apurar o valor recuperável, ou seja, a taxa original do contas a receber.

i) Receita de Dividendos

A receita de dividendos é reconhecida quando o direito de receber o pagamento é estabelecido.

3.24 Mudanças nas políticas contábeis e divulgações

As seguintes alterações de normas foram adotadas pela primeira vez para o exercício iniciado em 1º de janeiro de 2015 e não tiveram impactos materiais para o Grupo.

a) CPC 33/IAS 19 – Benefícios a empregados: as alterações permitem que as contribuições de empregados e de terceiros, quando requeridas em plano de benefícios definidos, sejam reconhecidas como uma redução de custo dos serviços do ano sujeito a determinadas condições. O objetivo da alteração é simplificar a contabilização de contribuições que são independentes do número de anos de serviço do empregado, como, por exemplo, as contribuições dos trabalhadores que são calculadas com base em um percentual fixo do salário.

b) Revisão de Pronunciamentos Técnicos nº 06 – Projetos Anuais de Aprimoramento do IFRS 2010-2012 e 2011-2013

(i) **CPC 15/IFRS 3 – Combinação de Negócios:** foi eliminado o conflito entre as normas de instrumentos financeiros e combinação de negócios; esclarecido que o pagamento contingente é um passivo financeiro ou um instrumentos de patrimônio e que a sua remensuração deve ser a valor justo, quando não for instrumento patrimonial. Além disso, eliminou a referência para outros pronunciamentos, como IAS 37, para remensuração do pagamento contingente e fez esclarecimentos sobre exceções no escopo da norma.

(ii) **CPC 46/IFRS 13 – Mensuração de Valor Justo:** esclarece que a mensuração de ativos financeiros de curto prazo sem juros explícitos ao valor presente, quando seus efeitos são imateriais, é permitida, embora não seja requerida. Adicionalmente, esclarece que a exceção para mensuração ao valor justo de uma carteira pelo líquido, exceção trazida para o IFRS 13, se aplica a todos os contratos no âmbito do IAS 39 e do IFRS9.

(iii) **CPC 05/IAS 24 – Partes Relacionadas:** esclarece que a entidade que presta serviços administrativos equivalentes à administração-chave é também parte relacionada e a entidade que reporta deve divulgar as despesas pagas a essa parte relacionada.

(iv) **CPC 22/IFRS 8 – Informações por Segmento:** aprimora os critérios de divulgação dos segmentos operacionais e orienta para a reconciliação entre o total de ativos reportados nos segmentos e o total de ativos da entidade.

Outras alterações em vigor para o exercício financeiro iniciado em 1º de janeiro de 2015 não são relevantes para o Grupo.

3.25 Novas Normas e Interpretações

As seguintes novas normas foram emitidas pelo IASB mas não estão em vigor para o exercício de 2015. A adoção antecipada de normas, embora encorajada pelo IASB, não é permitida, no Brasil, pelo Comitê de Pronunciamento Contábeis – CPC.



Celesc

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

- **IFRS 9 – “Instrumentos Financeiros”** – Aborda a classificação, a mensuração e o reconhecimento de ativos e passivos financeiros. A versão completa do IFRS 9 foi publicada em julho de 2014, com vigência para 1º de janeiro de 2018, e substitui a orientação no IAS 39, que diz respeito à classificação e à mensuração de instrumentos financeiros. As principais alterações que o IFRS 9 traz são: (i) novos critérios de classificação de ativos financeiros; (ii) novo modelo de *impairment* para ativos financeiros, híbrido de perdas esperadas e incorridas, em substituição ao modelo atual de perdas incorridas; e (iii) flexibilização das exigências para adoção da contabilidade de *hedge*. A administração está avaliando o impacto total de sua adoção.
- **IFRS 15 – “Receita de Contratos com Clientes”** – Essa nova norma traz os princípios que uma entidade aplicará para determinar a mensuração da receita e quando ela é reconhecida. Ela entra em vigor em 1º de janeiro de 2018 e substitui a IAS 11 - "Contratos de Construção", IAS 18 - "Receitas" e correspondentes interpretações. A administração está avaliando os impactos de sua adoção.
- **IFRS 16 – “Operações de Arrendamento Mercantil”** – Com essa nova norma, os arrendatários passam a ter que reconhecer o passivo dos pagamentos futuros e o direito de uso do ativo arrendado para praticamente todos os contratos de arrendamento mercantil, incluindo os operacionais, podendo ficar fora do escopo dessa nova norma determinados contratos de curto prazo ou de pequenos montantes. Os critérios de reconhecimento e mensuração dos arrendamentos nas demonstrações financeiras dos arrendadores ficam substancialmente mantidos. O IFRS 16 entra em vigor para exercícios iniciados em ou após 1º de janeiro de 2019 e substitui o IAS 17 – “Operações de Arrendamento Mercantil” e correspondentes interpretações. A administração está avaliando os impactos de sua adoção.

Não há outras normas IFRS ou interpretações IFRIC que ainda não entraram em vigor que poderiam ter impacto significativo sobre as demonstrações financeiras do Grupo.

4. Gestão de Risco Financeiro

4.1. Fatores de Risco Financeiro

As atividades da Companhia a expõem a diversos riscos financeiros: risco de mercado (incluindo risco cambial, de taxa de juros de valor justo, de taxa de juros de fluxo de caixa e de preço), risco de crédito e risco de liquidez. O programa de gestão de risco global do Grupo se concentra na imprevisibilidade dos mercados financeiros e busca minimizar potenciais efeitos adversos no desempenho financeiro da Companhia.

4.2. Risco de Mercado

4.2.1. Risco Cambial

Esse risco decorre da possibilidade de suas controladas virem a incorrer em perdas e em restrições de caixa por conta de flutuações nas taxas de câmbio, aumentando os saldos de passivo denominados em moeda estrangeira.

A subsidiária Celesc D está exposta em suas atividades operacionais, à variação cambial na compra de energia elétrica de Itaipu. O mecanismo de compensação (CVA) protege as empresas de eventuais perdas. Entretanto, esta compensação se realizará somente pelo consumo e consequente faturamento de energia ocorrido após o reajuste tarifário subsequente, no qual tenham sido contempladas tais perdas.

4.2.2. Risco do Fluxo de Caixa ou Valor Justo Associado com Taxa de Juros

Este risco é oriundo da possibilidade da Companhia incorrer em perdas por conta de flutuações nas taxas de juros, ou outros indexadores de dívida, que aumentem as despesas financeiras relativas a empréstimos e financiamentos captados no mercado ou diminuam a receita financeira relativa às aplicações financeiras da Companhia. A Celesc não tem pactuado contratos de derivativos para fazer face a este risco.

4.3. Risco de Crédito

Surge da possibilidade da Companhia incorrer em perdas resultantes da dificuldade de recebimento de valores faturados a seus consumidores, concessionárias e permissionárias. Para reduzir esse tipo de risco e auxiliar seu gerenciamento a Companhia monitora as contas a receber de consumidores realizando diversas ações de cobrança incluindo a interrupção do fornecimento caso o consumidor deixe de realizar seus pagamentos.

4.4. Risco de Liquidez

A previsão de fluxo de caixa é realizada nas áreas operacionais da Companhia e consolidada pelo Departamento de Controladoria – DPCL. Esse departamento monitora as previsões contínuas das exigências de liquidez da Companhia para assegurar que ele tenha caixa suficiente para atender às necessidades operacionais.

O excesso de caixa mantido pelas áreas operacionais, além do saldo exigido para administração do capital circulante, é administrado pelo Departamento Econômico Financeiro/Divisão de Tesouraria – DPEF/DVTS. Esse departamento investe o excesso de caixa em contas correntes com incidência de juros, depósitos a prazo, depósitos de curto prazo e títulos e valores mobiliários, escolhendo instrumentos com vencimentos apropriados ou liquidez suficiente para fornecer margem suficiente, conforme determinado pelas previsões acima mencionadas.

A tabela a seguir analisa os ativos e passivos financeiros não derivativos da Companhia, por faixas de vencimento, correspondentes ao período remanescente no balanço patrimonial até a data contratual do vencimento.

Os valores divulgados na tabela são os fluxos de caixa contratados não descontados.

| Consolidado | | | | | | | |
|------------------------------------|----------------------------|-----------------|--------------------|------------------------|-----------------------|-----------------|-----------|
| 31 de dezembro 2015 | | | | | | | |
| | Taxas % | Menos de um mês | De um a três meses | De três meses a um Ano | Entre um e cinco anos | Acima de 5 anos | Total |
| Contas a Receber | | 1.403.577 | 54.013 | 17.294 | 10.362 | 5.556 | 1.490.802 |
| Caixa e Equivalente de Caixa | | 922.047 | - | - | - | - | 922.047 |
| Subsídio Decreto nº 7.891/13 | | 662.236 | - | - | - | - | 662.236 |
| Ativo Financeiro – “Parcela A” CVA | 14,09% a.a. ⁽ⁱ⁾ | 20.819 | 41.867 | 195.786 | 273.758 | - | 532.230 |
| Total Ativo | | 3.008.679 | 95.880 | 213.080 | 284.120 | 5.556 | 3.607.315 |
| | | | | | | | |
| Empréstimo Bancário | 110% a 121,5% CDI | 17.024 | 34.585 | 134.680 | 343.401 | - | 529.690 |
| Eletrobras | 5% a.a. | 4.008 | 7.821 | 21.789 | 59.195 | 4.918 | 97.731 |
| Finame | 2,5% a 9,5% a.a. | 519 | 852 | 4.109 | 27.357 | 9.066 | 41.903 |
| Debêntures | CDI + 1,3% a 2,5% a.a. | 2.590 | - | 317.328 | 440.612 | - | 760.530 |
| Fornecedores | | 398.058 | 327.655 | 6.608 | - | - | 732.321 |
| Reserva Matemática a amortizar | IPCA + 6% | 9.563 | 7.186 | 33.911 | 242.285 | 365.692 | 658.638 |
| Total Passivo | | 431.763 | 378.099 | 511.817 | 1.112.850 | 379.677 | 2.814.206 |

(i) Taxa selic projetada para os próximos 12 meses.

4.5. Riscos Operacionais

4.5.1. Risco Quanto à Escassez de Energia Elétrica

O Sistema Elétrico Brasileiro é abastecido predominantemente pela geração hidrelétrica. Um período prolongado de escassez de chuva durante a estação úmida reduzirá o volume de água nos reservatórios dessas usinas, trazendo como consequência o aumento no custo na aquisição de energia no mercado de curto prazo e a elevação dos valores de Encargos de Sistema em decorrência do despacho das usinas termelétricas. Numa situação extrema poderá ser adotado um programa de racionamento, que implicaria em redução de receita.

4.5.2. Risco de Não Renovação das Concessões

A Companhia possui concessões para exploração dos serviços de geração, transmissão e distribuição de energia elétrica e distribuição de gás. Em 18 de setembro de 2012, a Celesc D protocolou o pedido de prorrogação para a concessão do contrato nº 56/1999, conforme permitido pela MP nº 579/2012, convertida na Lei Federal nº 12.783/2013 e passou a ser regulamentada pelo Decreto Federal nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013, ratificando a solicitação em 15 de outubro de 2012. Posteriormente, com a publicação do Decreto nº 8.461/2015, bem como a partir da abertura da Audiência Pública ANEEL nº 038/2015, materializou-se o processo concreto de prorrogação da concessão.

Em 09 de dezembro de 2015 foi assinado o 5º Termo Aditivo ao Contrato de concessão de distribuição de energia elétrica com vigência de 30 anos até 07 de julho de 2045.

Destaca-se, outrossim, que nos primeiros 5 anos haverá metas a serem alcançadas para indicadores de qualidade técnica e sustentabilidade econômica e financeira, condicionantes estas para a confirmação da prorrogação da concessão.

Conforme mencionado na Nota 32, em 05 de janeiro de 2016 foi assinado o Contrato de

**Celesc**

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

Concessão das Usinas Garcia, Bracinho, Cedros, Salto e Palmeiras, de sua propriedade e que não tiveram a prorrogação antecipada de suas concessões.

4.5.3. Análise de Sensibilidade Adicional Requerida pela CVM

Apresenta-se a seguir o quadro demonstrativo de análise de sensibilidade dos instrumentos financeiros, que descreve os riscos que podem gerar efeitos materiais para a Companhia, com cenário mais provável (cenário I) segundo avaliação efetuada pela administração, considerando um horizonte de três meses, quando deverão ser divulgadas as próximas informações financeiras contendo tal análise.

Adicionalmente, dois outros cenários são demonstrados, nos termos determinados pela Instrução CVM nº 475, de 17 de dezembro de 2008, a fim de apresentar 25% e 50% de deterioração na variável de risco considerada, respectivamente (cenários II e III).

A análise de sensibilidade apresentada considera mudanças com relação a determinado risco, mantendo constante todas as demais variáveis, associadas a outros riscos, com saldos de 31 de dezembro de 2015:

| Premissas | Efeitos das Contas sobre o Resultado | Saldo | Consolidado | | |
|-----------------------------|--|-----------|---------------|---------------|---------------|
| | | | (Cenário I) | (Cenário II) | (Cenário III) |
| CDI¹ (%) | | | 14,50% | 18,13% | 21,75% |
| | Aplicações Financeiras | 879.566 | 127.537 | 159.421 | 191.306 |
| | Empréstimos | (416.921) | (60.454) | (75.567) | (90.680) |
| | Debêntures | (600.731) | (87.106) | (108.882) | (130.659) |
| SELIC | | | 14,09% | 17,61% | 21,14% |
| | Ativo Financeiro – Parcela A - CVA | 445.359 | 62.751 | 78.439 | 94.127 |
| IPCA² (%) | | | 10,67% | 13,34% | 16,01% |
| | Ativo Indenizatório (Concessão) em Serviço (Nota 12) | 116.702 | 12.456 | 15.568 | 18.684 |
| | Reserva Matemática a amortizar | 508.197 | 54.242 | 67.793 | 81.362 |

4.6. Gestão de Capital

Os objetivos da Companhia ao administrar seu capital são os de salvaguardar a capacidade de continuidade da Celesc para oferecer retorno aos acionistas e benefícios às outras partes interessadas, além de manter uma estrutura de capital ideal para reduzir esse custo.

Para manter ou ajustar a estrutura do capital, a Companhia pode rever a política de pagamento de dividendos, devolvendo capital aos acionistas ou ainda, emitir novas ações ou vender ativos para reduzir, por exemplo, o nível de endividamento.

Condizente com outras empresas do setor, a Companhia monitora o capital com base no índice de alavancagem financeira. Esse índice corresponde à dívida líquida dividida pelo capital total.

¹ Curva de juros futuros – BM&F DI 1 FUT M16 com vencimento em 01/06/2016 – (fechamento 21/01/2016)

² IPCA – Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo

A dívida líquida, por sua vez, corresponde ao total de empréstimos (incluindo empréstimos de curto e longo prazo) e debêntures, subtraído do montante de Caixa e Equivalentes de Caixa. O capital total é apurado por meio da soma do Patrimônio Líquido com a dívida líquida.

| Descrição | 31 de dezembro 2015 | Consolidado |
|--------------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| | | 31 de dezembro 2014 |
| Total dos Empréstimos | 542.174 | 556.465 |
| Debêntures | 600.731 | 302.888 |
| Menos: Caixa e Equivalentes de Caixa | (922.047) | (449.789) |
| Dívida Líquida | 220.858 | 409.564 |
| Total do Patrimônio Líquido | 2.224.728 | 2.343.458 |
| Total do Capital | 2.445.586 | 2.753.022 |
| Índice de Alavancagem Financeira (%) | 9,03% | 14,88% |

4.7. Estimativa do Valor Justo

Pressupõe-se que os saldos das Contas a Receber de Clientes e Contas a Pagar aos Fornecedores pelo valor contábil, menos a perda por *impairment*, esteja próxima de seus valores justos. O valor justo dos Passivos Financeiros, para fins de divulgação, é estimado mediante o desconto do fluxo de caixa contratual futuro pela taxa de juros vigente no mercado, que está disponível para a Companhia para instrumentos financeiros similares.

A Companhia aplica o CPC 40 (R1) para instrumentos financeiros mensurados no Balanço Patrimonial pelo valor justo, o que requer divulgação das mensurações do valor justo pelo nível da seguinte hierarquia de mensuração pelo valor justo:

- Preços cotados (não ajustados) em mercados ativos para ativos e passivos idênticos (Nível 1).
- Informações, além dos preços cotados, incluídas no Nível 1 que são adotadas pelo mercado para o Ativo ou Passivo, seja diretamente, ou seja, como preços ou indiretamente, ou seja, derivados dos preços (Nível 2).
- Inserções para os ativos ou passivos que não são baseadas nos dados adotados pelo mercado, ou seja, inserções não observáveis (Nível 3).

A tabela a seguir apresenta os ativos do Grupo mensurados pelo valor justo em 31 de dezembro de 2015. A Companhia não possui passivos mensurados a valor justo nessa data base.

| Descrição – Nível 3 | Consolidado | |
|--|---------------------|---------------------|
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Ativos Financeiros ao Valor Justo por Meio do Resultado | | |
| Ações | 137.261 | 137.261 |
| Ativos Financeiros Disponíveis para Venda | | |
| Ativo Indenizatório (Concessão) | 196.520 | 2.890.451 |
| Outros | 217 | 217 |
| Total do Ativo | 333.998 | 3.027.929 |

Técnicas de avaliação específicas utilizadas para valorizar os instrumentos financeiros incluem:

- Preços de mercado cotados ou cotações de instituições financeiras ou corretoras para instrumentos similares;
- Outras técnicas, como a análise de fluxos de caixa descontados, são utilizadas para determinar o valor justo para os instrumentos financeiros remanescentes (vide notas explicativas 8.1 e 12).

5. Instrumentos Financeiros por Categoria

A tabela a seguir apresenta os Instrumentos Financeiros por Categoria em 31 de dezembro de 2015.

| Descrição | Consolidado | | | | |
|--------------------------------------|---|--------------------------|-----------------------|-----------------------------|------------------|
| | Ativos ao Valor Justo por Meio do Resultado | Empréstimos e Recebíveis | Disponível para Venda | Outros Passivos Financeiros | Total |
| Ativo | | | | | |
| Caixa e Equivalentes | - | 922.047 | - | - | 922.047 |
| Ações | 137.261 | - | - | - | 137.261 |
| Ativo Indenizatório (Concessão) | - | 196.520 | - | - | 196.520 |
| Contas a Receber de Clientes | - | 1.967.430 | - | - | 1.967.430 |
| Subsídio Decreto nº 7.891/13 (NE 10) | - | 662.236 | - | - | 662.236 |
| Ativo Financeiro – “Parcela A” – CVA | - | 445.359 | - | - | 445.359 |
| Outros | - | - | 217 | - | 217 |
| | 137.261 | 4.193.592 | 217 | - | 4.331.070 |
| Passivo | | | | | |
| Fornecedores | - | - | - | 732.321 | 732.321 |
| Eletrobrás | - | - | - | 89.435 | 89.435 |
| Empréstimos | - | - | - | 542.174 | 542.174 |
| Debêntures | - | - | - | 600.731 | 600.731 |
| Reserva Matemática a amortizar | - | - | - | 508.197 | 508.197 |
| | - | - | - | 2.472.858 | 2.472.858 |

A tabela a seguir apresenta os Instrumentos Financeiros por Categoria em 31 de dezembro de 2014.

| Descrição | Consolidado | | | | |
|--------------------------------------|---|--------------------------|-----------------------|-----------------------------|------------------|
| | Ativos ao Valor Justo por Meio do Resultado | Empréstimos e Recebíveis | Disponível para Venda | Outros Passivos Financeiros | Total |
| Ativo | | | | | |
| Caixa e Equivalentes | - | 449.789 | - | - | 449.789 |
| Ações | 137.261 | - | - | - | 137.261 |
| Ativo Indenizatório (Concessão) | - | 2.890.451 | - | - | 2.890.451 |
| Contas a Receber de Clientes | - | 1.519.143 | - | - | 1.519.143 |
| Subsídio Decreto nº 7.891/13 (NE 10) | - | 240.635 | - | - | 240.635 |
| Ativo Financeiro – “Parcela A” – CVA | - | 450.566 | - | - | 450.566 |
| Outros | - | - | 217 | - | 217 |
| | 137.261 | 5.550.584 | 217 | - | 5.688.062 |
| Passivo | | | | | |
| Fornecedores | - | - | - | 689.343 | 689.343 |
| Eletrobrás | - | - | - | 135.861 | 135.861 |
| Empréstimos | - | - | - | 556.465 | 556.465 |
| Debêntures | - | - | - | 302.888 | 302.888 |
| Reserva Matemática a amortizar | - | - | - | 497.326 | 497.326 |
| | - | - | - | 2.181.883 | 2.181.883 |

6. Qualidade do Crédito dos Ativos Financeiros

A qualidade do crédito dos ativos financeiros pode ser avaliada mediante referência às classificações interna de cessão de limites de crédito:

| Descrição | Consolidado | |
|---|---------------------|---------------------|
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Contas a Receber de Clientes | | |
| Grupo 1 – Clientes com Arrecadação no Vencimento | 1.169.685 | 791.683 |
| Grupo 2 – Clientes com média de atraso entre 01 e 90 dias | 245.193 | 174.624 |
| Grupo 3 – Clientes com média de atraso superior a 90 dias | 552.552 | 552.836 |
| | 1.967.430 | 1.519.143 |

Todos os demais ativos financeiros que a Companhia mantém, principalmente, contas correntes e aplicações financeiras são considerados de alta qualidade e não apresentam indícios de perdas.

7. Caixa e Equivalentes de Caixa

O Caixa e Equivalentes de Caixa são mantidos com a finalidade de atender a compromissos de curto prazo e não para outros fins. A Companhia considera equivalentes de caixa uma aplicação financeira de conversibilidade imediata em um montante conhecido de caixa.

| Descrição | Controladora | | Consolidado | |
|------------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Recursos em Banco e em Caixa | 36 | 167 | 42.481 | 54.734 |
| Aplicações Financeiras | 25.199 | 16.749 | 879.566 | 395.055 |
| | 25.235 | 16.916 | 922.047 | 449.789 |

**Celesc**

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

As Aplicações Financeiras são de alta liquidez, prontamente conversíveis em um montante conhecido de caixa, não estando sujeitos a risco significativo de mudança de valor. Esses títulos referem-se a Operações Compromissadas e Certificados de Depósito Bancários – CDBs, remunerados em média pela taxa de 100% da variação do CDI.

8. Títulos e Valores Mobiliários

Os ativos não circulantes a valor justo por meio de resultado são mensurados com base no menor valor entre o valor contábil e o valor justo e não são depreciados ou amortizados.

| Descrição | Controladora | | Consolidado | |
|--|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Valor Justo por Meio de Resultado | | | | |
| Ações Casan ³ | 137.261 | 137.261 | 137.261 | 137.261 |
| Disponível para Venda | | | | |
| Outros Investimentos | 217 | 217 | 217 | 217 |
| Não Circulante | 137.478 | 137.478 | 137.478 | 137.478 |

8.1. Companhia Catarinense de Águas e Saneamento – Casan

A Companhia possui 55.364.810 Ações Ordinárias – ON, e 55.363.250 Ações Preferenciais – PN, representando 15,48% do Capital Social da Casan. Por não possuir influência significativa na Casan a Companhia mensurou o valor justo de sua participação acionária.

Tendo em vista a Casan não possuir liquidez em suas ações negociadas em bolsa de valores, a Celesc decidiu estabelecer por meio de bases consistentes e aceitas pelo mercado, um novo critério de avaliação do referido investimento, adotando o método do fluxo de caixa descontado.

Desta forma, a Companhia determinou o valor justo da Casan com base nas informações econômico-financeiras da Casan. O custo histórico de aquisição das ações da Casan é de R\$110.716.

Em 2014 foi apurado o valor justo de R\$137.261. Em 2015, após nova avaliação, a Companhia entende que o valor justo da Casan deverá permanecer o valor de R\$137.261, haja vista, que baseado nas premissas utilizadas para o ano de 2015 o valor apurado para o respectivo ano está muito próximo do valor apurado em 2014. A taxa de desconto utilizada em 31 de dezembro de 2015 foi de 14,25 % para fins de mensuração de fluxo de caixa descontado.

³ Companhia Catarinense de Águas e Saneamento – Casan

9. Contas a Receber de Clientes

a) Consumidores, Concessionárias e Permissionárias

| Descrição | Saldos a Vencer | Vencidos até 90 dias | Vencidos há mais de 90 dias | Consolidado | |
|--|------------------|----------------------|-----------------------------|---------------------|---------------------|
| | | | | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Consumidores | | | | | |
| Residencial | 320.724 | 110.094 | 63.250 | 494.068 | 358.619 |
| Industrial | 356.565 | 60.090 | 333.640 | 750.295 | 639.863 |
| Comércio, Serviços e Outros | 241.609 | 40.150 | 71.556 | 353.315 | 264.764 |
| Rural | 59.659 | 10.226 | 9.224 | 79.109 | 53.230 |
| Poder Público | 32.665 | 7.188 | 34.214 | 74.067 | 66.111 |
| Iluminação Pública | 29.868 | 296 | 16.852 | 47.016 | 34.398 |
| Serviço Público | 22.511 | 415 | 1.178 | 24.104 | 15.730 |
| | 1.063.601 | 228.459 | 529.914 | 1.821.974 | 1.432.715 |
| Suprimento a Outras Concessionárias | | | | | |
| Concessionárias e Permissionárias | 72.573 | 4.466 | 7.665 | 84.704 | 54.287 |
| Transações no Âmbito da CCEE | 30.102 | - | - | 30.102 | 13.190 |
| Outros Créditos | 3.409 | 12.268 | 14.973 | 30.650 | 18.951 |
| | 106.084 | 16.734 | 22.638 | 145.456 | 86.428 |
| | 1.169.685 | 245.193 | 552.552 | 1.967.430 | 1.519.143 |
| Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa (PECLD) com Clientes (b) | | | | (476.628) | (496.062) |
| | | | | 1.490.802 | 1.023.081 |
| Circulante | | | | 1.474.884 | 1.016.683 |
| Não Circulante | | | | 15.918 | 6.398 |

Com a promulgação das Leis nºs 10.637, de 30 de dezembro de 2002, 10.833, de 29 de dezembro de 2003 e 10.865, de 30 de abril de 2004 houve alteração na sistemática de apuração dos tributos referentes ao Programa de Integração Social – PIS, Programa de Formação do Patrimônio do Servidor Público – PASEP e a Contribuição Social para Financiamento da Seguridade Social – COFINS, pois estas leis deram um novo tratamento a estes tributos, eliminando a cumulatividade em cada etapa da cadeia produtiva.

A partir desta alteração o custo efetivo do recolhimento dos tributos passa a ser variável, não havendo assim forma de antever o valor exato que será despendido pelas concessionárias para esta obrigação, pois o valor dos créditos apurados é determinante para calcular a alíquota efetiva do PIS/PASEP e da COFINS, pois cada empresa possui uma estrutura de custos e despesas próprias, mesmo estando em igual setor econômico.

Após estudos dos procedimentos de apuração da alíquota efetiva com a consultoria Abdo, Ellery & Associados – Consultoria Empresarial em Energia e Regulação Ltda – AEA foram realizados apontamentos sobre as receitas que deveriam também compor a base de cálculo para apuração da Alíquota Efetiva de PIS/PASEP e da COFINS, baseando-se inicialmente na Resolução Homologatória nº 1.927, de 4 de agosto de 2015:



Art. 14. Autorizar a inclusão, no valor total a ser pago pelo consumidor/usuário/agente suprido, das despesas relativas ao PIS/PASEP e à COFINS efetivamente incorridas pela Celesc-DIS no exercício da atividade de distribuição de energia elétrica.

Parágrafo único. Em função de eventual variação mensal da alíquota efetiva do PIS/PASEP e da COFINS, bem como da defasagem entre o valor pago e o correspondente valor repassado para o consumidor/usuário/agente suprido, a Concessionária poderá compensar essas eventuais diferenças no mês subsequente.

As recomendações nos estudos realizados indicaram que devem ser incluídas na base de cálculo da alíquota efetiva as receitas de Doações e Subvenções e Realização do Resultado Tributário – IN RFB 1.515, de 24 de novembro de 2015, como descrito em seu relatório:

Assim, observa-se que a CELESC D está considerando na apuração da alíquota efetiva a serem incluídas nas tarifas dos seus consumidores, apenas as despesas de PIS/PASEP e COFINS que decorrem da incidência desses tributos na Receita de Fornecimento, na Receita de Suprimento e na Recita de Uso do Sistema de Distribuição. Portanto, há receitas que incidem tais tributos e que não estão sendo considerados no cálculo das alíquotas efetivas a serem adicionadas às tarifas dois meses depois.

A análise elaborada pela consultoria destaca que a conta de receita de Subvenções e Doações agrupa as receitas derivadas de doações, contribuições e subvenções não destinadas a investimentos, que são repassadas à concessionária por meio da Conta de Desenvolvimento Energético – CDE, compensando assim descontos que são dados para algumas categorias de consumidores, desta forma estariam relacionadas diretamente a prestação de serviço de distribuição de energia elétrica.

A Companhia contratou também parecer técnico da Ganin Advogados Associados que ratificou os entendimentos da inclusão das Receitas de Subvenções e Doações na composição da base de cálculo da alíquota efetiva do PIS/PASEP e COFINS, bem como realizar a cobrança retroativa de todos os consumidores.

b) Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa – PECLD com Clientes

A composição, por classe de consumo está demonstrada a seguir:

| Descrição | Consolidado | |
|-----------------------------------|---------------------|---------------------|
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Consumidores | | |
| Residencial | 63.250 | 49.799 |
| Industrial | 152.712 | 191.062 |
| Têxtil (b.2) | 136.128 | 136.128 |
| Comércio, Serviços e Outras | 66.597 | 61.337 |
| Rural | 4.650 | 4.612 |
| Poder Público | 32.042 | 32.528 |
| Iluminação Pública | 15.586 | 15.022 |
| Serviço Público | 1.090 | 991 |
| Concessionárias e Permissionárias | 1.105 | 1.105 |
| Outros | 3.468 | 3.478 |
| | 476.628 | 496.062 |
| Circulante | 340.500 | 359.934 |
| Não Circulante | 136.128 | 136.128 |

b.1) Movimentação

| Descrição | Consolidado |
|--|----------------|
| | Montante |
| Saldo em 31 de dezembro de 2013 | 490.770 |
| Provisão Constituída no Exercício | 13.678 |
| Baixas de Contas a Receber | (8.386) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2014 | 496.062 |
| Provisão Constituída no Exercício | 34.490 |
| Baixas de Contas a Receber | (53.924) |
| Saldo em 31 de dezembro de 2015 | 476.628 |

b.2) Perdas Estimadas em Créditos de Liquidação Duvidosa – PECLD com o Setor Têxtil

No ano de 2009 a Celesc Distribuição S.A. efetuou um plano de ação de recuperação de débitos para empresas do ramo têxtil entre elas Buettner S.A., Companhia Industrial Schlösser S.A., Fábrica de Tecidos Carlos Renaux S.A., Têxtil RenauxView S.A. e Tecelagem Kuehnrich – TEKA.

Em 2011, a Buettner S.A. e a Companhia Industrial Schlösser S.A. entraram em recuperação judicial e com base na probabilidade de recuperação desses valores ser remota, a Celesc D provisionou o montante de R\$18.231 em 2011 e R\$16.888 em 2012, que representa a totalidade do crédito que a Celesc possui com essas empresas.

Em 2012, a Fábrica de Tecidos Carlos Renaux S.A. também entrou em liquidação judicial, todavia apresentou plano de recuperação judicial. Em 15 de julho de 2013, o Poder Judiciário do Estado de Santa Catarina, Comarca de Brusque, Vara Comercial, decretou a falência da Fábrica de Tecidos Carlos Renaux S.A.. Dessa forma, no terceiro trimestre de 2013, a Companhia registrou a perda no montante de R\$42.992.

**Celesc**

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

Ainda em 2012, a TEKA deu entrada em um pedido de recuperação judicial perante a Comarca de Blumenau, Santa Catarina. Tendo em vista o plano de recuperação ainda não ter sido aprovado e a probabilidade de recebimento do referido valor ser remota na avaliação da Administração, a Celesc D constituiu provisão da totalidade do parcelamento que a TEKA possui com a empresa no montante de R\$55.794.

Em relação à empresa Têxtil RenauxView S.A., a administração da Celesc D, considerando a inadimplência da dívida referente ao contrato de parcelamento, e em virtude da remota possibilidade de recebimento constituiu provisão da totalidade do valor a receber no montante de R\$45.215 em 2013.

10. Outros Ativos e Ativos Financeiros – Circulantes e Não Circulantes

| | Consolidado | |
|--|---------------------|---------------------|
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Outros Créditos a Receber - Circulante | | |
| Dividendos | 682 | 14.212 |
| Subsídio Decreto nº 7.891/2013 (Nota 1.1.1 – item e) | 662.236 | 240.635 |
| Pessoal a disposição | 3.072 | 6.060 |
| Adiantamento Proinfra | 15.091 | 11.103 |
| Adiantamentos Diversos | 2.997 | (445) |
| PIS/COFINS/ICMS Substituição Tributária | 38.488 | 23.179 |
| Compartilhamento de Infraestrutura | 3.337 | 9.433 |
| Programa Baixa Renda | 24.098 | 9.917 |
| Ativos Financeiros - Parcela A (Nota 11) | 248.458 | 450.566 |
| Outras contas | 27.048 | 13.324 |
| | 1.025.507 | 777.984 |
| Outros Créditos a Receber – Não Circulante | | |
| Ativos Financeiros - Parcela A (Nota 11) | 196.901 | - |
| Outras contas | 2.119 | 2.003 |
| | 199.020 | 2.003 |
| | 1.224.527 | 779.987 |

11. Ativo Financeiro – Parcela A – CVA



| | Consolidado | | | | | | | | |
|--|---------------------|-----------|-------------|-------------|---------------------|------------------------|-------------------------|------------|----------------|
| Ativos Financeiros Setoriais | 31 de dezembro 2014 | Adição | Amortização | Remuneração | 31 de dezembro 2015 | Valores em Amortização | Valores em Constituição | Circulante | Não Circulante |
| CVA Ativa | 644.006 | 934.676 | (625.479) | 38.503 | 991.706 | 262.268 | 729.438 | 824.368 | 167.338 |
| Aquisição de Energia - (CVAenerg) | 585.110 | 607.191 | (583.851) | 27.838 | 636.288 | 228.790 | 407.498 | 582.919 | 53.369 |
| Proinfra | 5.509 | (917) | (4.568) | (24) | - | - | - | - | - |
| Transporte Rede Básica | 33.602 | 12.229 | (15.764) | 2.915 | 32.982 | 15.046 | 17.936 | 22.519 | 10.463 |
| Transporte de Energia - Itaipu | 606 | 1.548 | (732) | 11 | 1.433 | 987 | 446 | 1.173 | 260 |
| Encargos do Sistema de Serviço - ESS | - | 126.565 | - | - | 126.565 | - | 126.565 | 126.565 | - |
| CDE | 19.179 | 188.060 | (20.564) | 7.763 | 194.438 | 17.445 | 176.993 | 91.192 | 103.246 |
| Demais Ativos Financeiros Setoriais | - | 107.023 | (10.285) | - | 96.738 | 14.398 | 82.340 | 61.185 | 35.553 |
| Neutralidade da Parcela A | - | 60.948 | - | - | 60.948 | - | 60.948 | 25.395 | 35.553 |
| Sobrecontratação de Energia | - | 21.392 | - | - | 21.392 | - | 21.392 | 21.392 | - |
| Outros | - | 24.683 | (10.285) | - | 14.398 | 14.398 | - | 14.398 | - |
| Total Ativos Financeiros Setoriais | 644.006 | 1.041.699 | (635.764) | 38.503 | 1.088.444 | 276.666 | 811.778 | 885.553 | 202.891 |
| | | | | | | | | | |
| Passivos Financeiros Setoriais - R\$ Mil | Saldo em 31/12/2014 | Adição | Amortização | Remuneração | Saldo em 31/12/2015 | Valores em Amortização | Valores em Constituição | Circulante | Não Circulante |
| | | | | | | | | | |
| CVA Passiva | (165.226) | (671.156) | 224.636 | (2.403) | (614.149) | (161.307) | (452.841) | (608.159) | (5.990) |
| Aquisição de Energia - (CVAenerg) | - | (316.008) | - | - | (316.008) | - | (316.008) | (316.008) | - |
| Proifra | - | (2.335) | 750 | (54) | (1.639) | (1.053) | (585) | (1.297) | (342) |
| Encargos do Sistema de Serviço - ESS | (165.226) | (352.813) | 223.886 | (2.349) | (296.502) | (160.254) | (136.248) | (290.854) | (5.648) |
| Demais Passivos Financeiros Setoriais | (28.214) | (34.326) | 33.604 | - | (28.936) | (7.544) | (21.392) | (28.936) | - |
| Sobrecontratação de Energia | - | (21.392) | - | - | (21.392) | - | (21.392) | (21.392) | - |
| Outros | (28.214) | (12.934) | 33.604 | - | (7.544) | (7.544) | - | (7.544) | - |
| Total Passivos Financeiros Setoriais | (193.440) | (705.482) | 258.240 | (2.403) | (643.085) | (168.851) | (474.233) | (637.095) | (5.990) |
| | | | | | | | | | |
| Total Ativos Financeiros Setoriais, líquidos | 450.566 | 336.217 | (377.524) | 36.100 | 445.359 | 107.815 | 337.545 | 248.458 | 196.901 |

| Consolidado | | |
|---|---------------------|---------------------|
| Descrição | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| CVA 2014 - Período de 08.08.2013 a 07.08.2014 | - | 192.054 |
| CVA 2015 - Período de 08.08.2014 a 07.08.2015 | 100.961 | 286.725 |
| CVA 2016 - Período de 08.08.2015 a 07.08.2016 | 276.597 | - |
| Total da Parcela A — CVA | 377.558 | 478.779 |
| Outros Itens de CVA | 67.801 | (28.213) |
| Total | 445.359 | 450.566 |

O Ativo Financeiro, incluído na conta de Compensação da Variação dos Custos da “Parcela A” – CVA, destina-se à contabilização dos custos não gerenciáveis, assim definidos pela ANEEL, e ainda não repassados às tarifas de fornecimento de energia elétrica.

Os referidos custos integram a base dos reajustes tarifários e são apropriados ao resultado, à medida que a receita correspondente é faturada aos consumidores conforme determinado nas Portarias Interministeriais nº 25 e nº 116, de 24 de janeiro de 2002 e 04 de abril de 2003 respectivamente, e disposições complementares da ANEEL. O saldo dessa conta é atualizado com base na taxa de juros utilizada pelo Selic.

A partir de 10 de dezembro de 2014, com a assinatura do aditivo ao contrato de concessão da Celesc D, o qual visou eliminar possíveis incertezas quanto às diferenças temporais oriundas da CVA e de outros componentes financeiros e com base no OCPC 08 – Reconhecimento de Determinados Ativos ou Passivos nos Relatórios Contábil-financeiro de Propósito Geral das Distribuidoras de Energia Elétrica, os ativos e passivos regulatórios passaram a ser reconhecidos como direitos e obrigações de maneira prospectiva.

12. Ativo Indenizatório – Concessão

| Descrição | 31 de dezembro 2015 | Consolidado |
|--|---------------------------|---------------------------|
| | | 31 de dezembro 2014 |
| Em Serviço | 116.702 | 2.676.623 |
| Ativo de Concessão – Distribuição de Energia (a) | 116.702 | 2.676.623 |
| Em Curso | 79.818 | 213.828 |
| Ativo de Concessão – Distribuição de Energia (a) | 79.818 | 213.828 |
| Total | 196.520 | 2.890.451 |
| Circulante | - | 2.890.451 |
| Não Circulante | 196.520 | - |

Por meio do Quinto Termo Aditivo ao Contrato de Concessão do Serviço Público de Distribuição de Energia Elétrica nº 56/1999 a Celesc Distribuição S.A. formalizou a prorrogação da concessão até 07 de Julho de 2045.

Em função da prorrogação de concessão a parcela que estava registrada no Ativo Financeiro e que será considerada na receita via tarifa durante o prazo da concessão foi transferida para o Ativo Intangível. Para este cálculo foram considerados os critérios definidos na Resolução Normativa ANEEL nº 674 de 11 de Agosto de 2015 que estabelece as taxas anuais de depreciação para os ativos em serviço.

Com base na Interpretação Técnica ICPC 01 - Contratos de Concessão, a parcela da infraestrutura que será utilizada durante a concessão foi registrado no Ativo Intangível, sendo constituída pelos ativos da distribuição de energia elétrica, líquidos das obrigações especiais (participações de consumidores).

a) Ativo de Concessão – Distribuição de Energia

| | Ativo Indenizatório |
|--|--------------------------------|
| Em 31 de dezembro de 2013 | 2.682.713 |
| (+) Novas Aplicações | 277.651 |
| (+) Ajuste VNR | 38.537 |
| (-) Baixa | (30.464) |
| (-) Baixa Ultrapassagem de Demanda e Excedentes Reativos | (77.986) |
| Em 31 de dezembro de 2014 | 2.890.451 |
| (+) Novas Aplicações | 322.126 |
| (+) Ajuste VNR | 186.833 |
| (-) Transferência para Intangível - Renovação da Concessão | (3.162.280) |
| (-) Baixa | (40.610) |
| Em 31 de dezembro de 2015 | 196.520 |

(i) A Companhia reconheceu no exercício de 2015, o montante de R\$186.833, referente à atualização do ativo financeiro de concessão de distribuição de energia elétrica pelo Valor Novo de Reposição – VNR.

A Celesc D atualizava sua Base de Remuneração Regulatória – BRR pelo IGP-M até o 3º Ciclo da Revisão Tarifária. A partir do 4º Ciclo de Revisão Tarifária Periódica será atualizado pelo IPCA em atendimento ao Procedimento de Regulação Tarifária – PRORET, Submódulo 2.3.

Os Ativos Financeiros e Intangíveis de Concessão foram atualizados desde agosto de 2012, data da última Revisão Tarifária Periódica, pelo novo índice (IPCA).

13. Tributos a Recuperar ou Compensar

| | Controladora | | Consolidado | |
|---------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|------------------------------------|
| Descrição | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| ICMS ⁴ | - | - | 39.140 | 41.763 |
| PIS e COFINS ⁵ | - | - | 407 | 399 |
| IRPJ e CSLL ⁶ | 2.298 | 4.001 | 131.399 | 27.562 |
| Outros | 101 | 101 | 2.952 | 2.884 |
| Total | 2.399 | 4.102 | 173.898 | 72.608 |
| Circulante | 2.399 | 4.102 | 158.667 | 53.876 |
| Não Circulante | - | - | 15.231 | 18.732 |

⁴ Impostos sobre Operações Relativas à Circulação de Mercadorias e Prestação de Serviços de Transporte Interestadual e Intermunicipal e de Comunicação – ICMS

⁵ Programa de Integração Social – PIS e Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social – COFINS

⁶ Imposto de Renda Pessoa Jurídica – IRPJ e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido – CSLL

**Celesc**

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

Os saldos de imposto de renda (IRPJ) e contribuição social sobre o lucro líquido (CSLL) é composto substancialmente por valores pagos antecipadamente e por reduções na fonte por imposto de renda sobre aplicações financeiras e serão realizados no curso normal das operações.

14. Transações com Partes Relacionadas

a) Saldos e Transações

Os saldos contabilizados em partes relacionadas no ativo não circulante, são:

| Descrição | Controladora Outros Créditos de Partes Relacionadas |
|----------------------------------|--|
| Em 31 de dezembro de 2014 | |
| Governo do Estado de SC | |
| Rede Subterrânea (i) | 4.262 |
| | 4.262 |
| Em 31 de dezembro de 2015 | |
| Governo do Estado de SC | |
| Rede Subterrânea (i) | 12.652 |
| | 12.652 |

| Descrição | Tributos a Recolher | Tributos a Compensar | Contas Receber por Vendas | Outros Créditos de Partes Relacionadas | Consolidado Outros Passivos de Partes Relacionadas |
|----------------------------------|---------------------------|-------------------------|------------------------------------|---|--|
| Em 31 de dezembro de 2014 | | | | | |
| Governo do Estado de SC | | | | | |
| ICMS | 101.718 | 41.763 | - | - | - |
| Contas a Receber | - | - | 7.232 | - | - |
| Rede Subterrânea (i) | - | - | - | 4.262 | - |
| Celos | - | - | - | - | 15.106 |
| | 101.718 | 41.763 | 7.232 | 4.262 | 15.106 |
| Em 31 de dezembro de 2015 | | | | | |
| Governo do Estado de SC | | | | | |
| ICMS | 177.055 | 39.140 | - | - | - |
| Contas a Receber | - | - | 8.602 | - | - |
| Rede Subterrânea (i) | - | - | - | 12.652 | - |
| Rondinha Energética S.A. | | | | 488 | 18.343 |
| | 177.055 | 39.140 | 8.602 | 13.140 | 18.343 |

A movimentação no resultado do exercício:

| Descrição | Controladora |
|----------------------------------|----------------------|
| | Receitas Financeiras |
| Em 31 de dezembro de 2014 | |
| Governo do Estado de SC | |
| SC Parcerias S.A.(ii) | 368 |
| | 368 |
| Em 31 de dezembro de 2015 | |
| Governo do Estado de SC | |
| Rede Subterrânea (i) | 8.390 |
| | 8.390 |

| Descrição | Consolidado | | |
|----------------------------------|-------------------------------------|----------------------|-------------------------|
| | Tributos/ Deduções da Receita | Receita de Vendas | Receitas Financeiras |
| Em 31 de dezembro de 2014 | | | |
| Governo do Estado de SC | | | |
| ICMS | 1.410.881 | - | - |
| Receita de Vendas | - | 52.165 | - |
| SC Parcerias S.A.(ii) | - | - | 368 |
| | 1.410.881 | 52.165 | 368 |
| Em 31 de dezembro de 2015 | | | |
| Governo do Estado de SC | | | |
| ICMS | 2.086.450 | - | - |
| Receita de Vendas | - | 75.569 | - |
| Rede Subterrânea (i) | - | - | 8.390 |
| | 2.086.450 | 75.569 | 8.390 |

(i) Rede Subterrânea

Em 1995, a Companhia firmou convênio de cooperação técnica com o Governo do Estado de Santa Catarina e a Prefeitura de Florianópolis para implantação de rede subterrânea de energia elétrica no centro de Florianópolis.

A Companhia recebeu do Governo do Estado de Santa Catarina (Secretaria de Estado da Fazenda) o Ofício GABS/SE nº 167/2016, datado de 10 de março de 2016, reconhecendo o débito e concordando com o cálculo de atualização apresentado pela Celesc.

O valor atualizado até 31 de dezembro de 2015 é de R\$12.652. A atualização monetária de R\$8.390 foi contabilizada em Receitas Financeiras.

(ii) SC Participações e Parcerias S.A. – SCPAR

De acordo com o Termo de Reconhecimento, Assunção e Parcelamento de Dívida firmado em 30 de abril de 2008, a dívida foi parcelada em 24 prestações mensais, cujas amortizações iniciaram em 31 de outubro de 2008. Em janeiro de 2011 foi assinado o 1º Aditivo e o valor remanescente da dívida foi renegociado em 42 parcelas sendo totalmente quitado em 2014.

b) Remuneração do Pessoal Chave da Administração

A remuneração dos administradores (Conselho de Administração – CA, Conselho Fiscal – CF e Diretoria Executiva) está demonstrada a seguir:

| Descrição | Controladora | | Consolidado | |
|------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Administradores | | | | |
| Honorários | 5.645 | 4.861 | 5.645 | 4.861 |
| Encargos Sociais | 1.177 | 1.398 | 1.177 | 1.398 |
| Outros | 87 | 159 | 87 | 159 |
| | 6.909 | 6.418 | 6.909 | 6.418 |

15. Investimentos em Controladas e Coligadas

| Descrição | Controladora | | Consolidado | |
|---|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Controladas | | | | |
| Celesc D | 1.501.051 | 1.651.364 | - | - |
| Celesc G | 372.169 | 351.334 | - | - |
| | 1.873.220 | 2.002.698 | - | - |
| Controladas em Conjunto | | | | |
| SCGÁS | 84.005 | 84.717 | 84.005 | 84.717 |
| ECTE | 45.486 | 46.818 | 45.486 | 46.818 |
| | 129.491 | 131.535 | 129.491 | 131.535 |
| Coligadas | | | | |
| DFESA | 32.234 | 26.689 | 32.234 | 26.689 |
| SPES ⁷ | - | - | 39.924 | 37.397 |
| Cubatão | 3.353 | 3.353 | 3.353 | 3.353 |
| (-) Provisão para Perda em Investimento | (3.353) | (3.353) | (3.353) | (3.353) |
| | 32.234 | 26.689 | 72.158 | 64.086 |
| | 2.034.945 | 2.160.922 | 201.649 | 195.621 |

a) Informações sobre Investimentos

| | | | | | | Controladora |
|----------------------------------|---|------------------------------|-----------------|--------------------|-----------------|---|
| Descrição | Milhares de Ações da Companhia | Participação da Companhia | | Patrimônio Líquido | Total de Ativos | Lucro/Prejuízo Líquido do Exercício |
| | Ordinárias | Capital Social | Capital Votante | | | |
| | | | | | | |
| Em 31 de dezembro de 2014 | | | | | | |
| Celesc D | 630.000 | 100% | 100% | 1.651.364 | 5.377.151 | 383.618 |
| Celesc G | 43.209 | 100% | 100% | 351.334 | 436.788 | 101.600 |
| ECTE | 13.001 | 30,88% | 30,88% | 151.586 | 422.242 | 72.525 |
| SCGÁS | 1.827 | 17% | 51% | 248.259 | 400.699 | 40.742 |
| DFESA | 153.382 | 23,03% | 23,03% | 115.887 | 320.897 | 43.756 |
| Cubatão | 1.600 | 40% | 40% | 1.643 | 5.707 | (2) |
| Em 31 de dezembro de 2015 | | | | | | |
| Celesc D | 630.000 | 100% | 100% | 1.501.051 | 7.202.344 | 81.346 |
| Celesc G | 43.209 | 100% | 100% | 372.169 | 424.070 | 33.654 |
| ECTE | 13.001 | 30,88% | 30,88% | 147.278 | 456.042 | 17.871 |
| SCGÁS | 1.827 | 17% | 51% | 250.167 | 423.837 | 5.925 |
| DFESA | 153.382 | 23,03% | 23,03% | 139.964 | 156.042 | 113.506 |

⁷ Sociedade de Propósito Específico.

**Celesc**

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

Cubatão

1.600

40%

40%

1.643

5.739

(48)

| | | | | Consolidado | | |
|------------------------------------|---|------------------------------|-----------------|--------------------|--------------------|---|
| Descrição | Milhares de Ações da Companhia | Participação da Companhia | | Patrimônio Líquido | Total de Ativos | Lucro/Prejuízo Líquido do Exercício |
| | Ordinárias | Capital Social | Capital Votante | | | |
| Em 31 de dezembro de 2014 | | | | | | |
| ECTE | 13.001 | 30,88% | 30,88% | 151.586 | 422.242 | 72.525 |
| SCGÁS | 45.476 | 17% | 51% | 248.259 | 400.699 | 40.742 |
| DFESA | 153.382 | 23,03% | 23,03% | 115.887 | 320.897 | 43.756 |
| Cubatão | 1.600 | 40% | 40% | 1.643 | 5.707 | (2) |
| Rondinha Energética S.A. | 21.125 | 32,5% | 32,5% | 60.513 | 86.598 | (3.637) |
| Painel Energética S.A. | 4.745 | 32,5% | 32,5% | 5.498 | 5.498 | (23) |
| Campo Belo Energética S.A. | 1.350 | 30% | 30% | 6.033 | 6.446 | (52) |
| Cia Energética Rio das Flores S.A. | 7.455 | 25% | 25% | 31.466 | 49.132 | 1.271 |
| Xavantina Energética S.A. | 162 | 40% | 40% | 15.592 | 26.690 | - |
| Em 31 de dezembro de 2015 | | | | | | |
| ECTE | 13.001 | 30,88% | 30,88% | 147.278 | 456.042 | 17.871 |
| SCGÁS | 45.476 | 17% | 51% | 250.167 | 423.837 | 5.925 |
| DFESA | 153.382 | 23,03% | 23,03% | 139.964 | 156.042 | 113.506 |
| Cubatão | 1.600 | 40% | 40% | 1.643 | 5.739 | (48) |
| Rondinha Energética S.A. | 12.838 | 32,5% | 32,5% | 35.162 | 61.960 | 170 |
| Painel Energética S.A. | 4.745 | 32,5% | 32,5% | 5.537 | 5.537 | (12) |
| Campo Belo Energética S.A. | 1.350 | 30% | 30% | 6.044 | 6.470 | (91) |
| Cia Energética Rio das Flores S.A. | 7.705 | 25% | 25% | 33.542 | 58.286 | 851 |
| Xavantina Energética S.A. | 163 | 40% | 40% | 19.688 | 45.398 | (465) |
| Garça Branca Energética S.A. | 7.053 | 49% | 49% | 11.038 | 12.639 | (400) |

b) Movimentação dos Investimentos

| Descrição | Controladora | | | | | |
|---|------------------|----------------|---------------|---------------|---------------|------------------|
| | Celesc D | Celesc G | ECTE | SCGÁS | DFESA | Total |
| Em 31 de dezembro de 2013 | 1.538.756 | 275.639 | 36.666 | 82.179 | 30.958 | 1.964.198 |
| Dividendos e JCP Creditados | (92.173) | (25.905) | (12.248) | (2.919) | (14.431) | (147.676) |
| Amortização Ágio – Concessão | - | - | - | (1.468) | - | (1.468) |
| Resultado de Equivalência Patrimonial | 383.618 | 101.600 | 22.399 | 6.926 | 10.077 | 524.620 |
| Reversão de Dividendos | - | - | - | - | 85 | 85 |
| Ajuste de Avaliação Patrimonial em Controlada | (178.837) | - | - | - | - | (178.837) |
| Em 31 de dezembro de 2014 | 1.651.364 | 351.334 | 46.817 | 84.718 | 26.689 | 2.160.922 |
| Dividendos e JCP Creditados | (37.542) | (12.819) | (6.850) | (252) | (20.596) | (78.059) |
| Amortização Ágio – Concessão | - | - | - | (1.468) | - | (1.468) |
| Resultado de Equivalência Patrimonial | 81.346 | 33.654 | 5.519 | 1.007 | 26.141 | 147.667 |
| Ajuste de Avaliação Patrimonial em Controlada | (194.117) | - | - | - | - | (194.117) |
| Em 31 de dezembro de 2015 | 1.501.051 | 372.169 | 45.486 | 84.005 | 32.234 | 2.034.945 |

| Descrição | Consolidado | | | | |
|---------------------------------------|---------------|---------------|---------------|---------------|----------------|
| | ECTE | SCGÁS | DFESA | SPEs | Total |
| Em 31 de dezembro de 2013 | 36.666 | 82.179 | 30.958 | 31.668 | 181.471 |
| Integralizações | - | - | - | 5.491 | 5.491 |
| Dividendos e JCP Creditados | (12.248) | (2.919) | (14.431) | - | (29.598) |
| Amortização Ágio – Concessão | - | (1.468) | - | - | (1.468) |
| Resultado de Equivalência Patrimonial | 22.399 | 6.926 | 10.077 | (885) | 38.517 |
| Reversão de Dividendos | - | - | 85 | - | 85 |
| Outros Ajustes | - | - | - | 1.123 | 1.123 |
| Em 31 de dezembro de 2014 | 46.817 | 84.718 | 26.689 | 37.397 | 195.621 |
| Integralizações | - | - | - | 10.956 | 10.956 |
| Dividendos e JCP Creditados | (6.850) | (252) | (20.596) | - | (27.698) |
| Amortização Ágio – Concessão | - | (1.468) | - | - | (1.468) |
| Resultado de Equivalência Patrimonial | 5.519 | 1.007 | 26.141 | (145) | 32.522 |
| Redução de Capital Social | - | - | - | (8.288) | (8.288) |
| Outros Ajustes | - | - | - | 4 | 4 |
| Em 31 de dezembro de 2015 | 45.486 | 84.005 | 32.234 | 39.924 | 201.649 |

O ágio gerado na aquisição da SCGÁS em 31 de dezembro de 2015 era de R\$41.476 (R\$42.944 em 31 de dezembro de 2014), é amortizado pelo prazo de concessão de prestação de serviços públicos da referida empresa.

16. Imobilizado

a) Composição do Saldo

| Descrição | Consolidado | | | | | |
|---|---------------|---|-------------------------------|----------------------------|------------|-----------------------|
| | Terre- nos | Reservatórios Barragens e Aduadoras | Prédios e Constru- ções | Máquinas e Equipamentos | Outros | Obras em Andamento |
| Em 31 de dezembro de 2013 | 7.072 | 43.141 | 1.895 | 10.537 | 218 | 158.266 |
| Adições | - | - | - | - | 191 | 3.496 |
| Depreciação | - | (37.565) | (1.476) | (9.474) | (135) | - |
| (+/-) Transferências | - | - | 69 | - | 391 | (460) |
| Reversão/Perda Recuperabilidade de Ativos (i) | 752 | 21.313 | 810 | 6.796 | (1) | - |
| Realização de Provisão para Perdas (ii) | - | 20.486 | 784 | 5.196 | 48 | - |
| Em 31 de dezembro de 2014 | 7.824 | 47.375 | 2.082 | 13.055 | 712 | 161.302 |
| Custo do Imobilizado | 20.036 | 185.024 | 13.081 | 65.343 | 1.711 | 161.302 |
| Provisão para Perdas | (12.212) | (42.202) | (871) | (7.394) | (31) | - |
| Depreciação Acumulada | - | (95.447) | (10.128) | (44.894) | (968) | - |
| Em 31 de dezembro de 2014 | 7.824 | 47.375 | 2.082 | 13.055 | 712 | 161.302 |
| Adições | - | - | - | - | - | 9.480 |
| Baixas | - | - | - | - | - | (171) |
| Depreciação | (4.283) | (30.505) | (4.094) | (20.933) | (228) | - |
| (+/-) Transferências | 166 | 3.801 | 36.851 | 106.374 | (175) | (147.017) |
| Reversão/Perda Recuperabilidade de Ativos (i) | 1.463 | 1.589 | (5.306) | (15.580) | (5) | - |
| Realização de Provisão para Perdas (ii) | 187 | 3.130 | 998 | 6.657 | 107 | - |
| Em 31 de dezembro de 2015 | 5.357 | 25.390 | 30.531 | 89.573 | 411 | 23.594 |
| Custo do Imobilizado | 20.202 | 188.825 | 49.932 | 171.717 | 1.537 | 23.594 |
| Provisão para Perdas | (10.562) | (37.483) | (5.179) | (16.316) | 70 | - |
| Depreciação Acumulada | (4.283) | (125.952) | (14.222) | (65.828) | (1.196) | - |
| Em 31 de dezembro de 2015 | 5.357 | 25.390 | 30.531 | 89.573 | 411 | 23.594 |
| | 45% | 21% | 11% | 15% | 30% | 0% |

**Celesc**

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

(i) Em 2015 foi constituída Perda do Valor Recuperável de Ativos (*Impairment*) no valor de R\$29.835 e Reversão Valor Recuperável de Ativos no valor de R\$12.056, gerando um aumento de provisão de R\$17.779. A Usina Garcia, não teve sua concessão renovada conforme a Lei Federal nº 12.783/13, tendo seus ativos totalmente depreciados até o final da concessão em 07 de julho de 2015, no valor de R\$60.

Esses valores foram contabilizados na Demonstração de Resultado, na linha Provisões Líquidas, de acordo com os Pronunciamentos Técnicos CPC 01 (R1) – Redução ao Valor Recuperável de Ativos, CPC 27 – Ativo Imobilizado e Interpretação Técnica ICPC 10 – Interpretação Sobre a Aplicação Inicial ao Ativo Imobilizado.

(ii) Em 2015, foi revertida a provisão para perdas, das usinas Bracinho, Garcia, Ivo Silveira, Palmeiras, Rio dos Cedros e Salto no valor equivalente a realização da depreciação constituída durante o exercício de 2015, de R\$11.079.

O fluxo de caixa para fins de teste de *impairment* foi descontado por uma taxa média de 9,33%, que se refere ao Custo do Capital Próprio.

Os valores de perda (reversão) do valor recuperável dos ativos por Unidade Geradora de Caixa – UGC, registrados no exercício de 2015, estão demonstrados a seguir:

| Unidades Geradoras de Caixa – UGCs | Provisão/Reversão 2015 |
|------------------------------------|---------------------------|
| Usina Palmeiras | (2.499) |
| Usina Bracinho | (6.344) |
| Usina São Lourenço | 3.447 |
| Usina Celso Ramos | (42) |
| Usina Garcia | (60) |
| Usina Rio dos Cedros | 2.514 |
| Usina Salto | (429) |
| Usina Pirai | 1.659 |
| Usina Caveiras | 3.494 |
| Usina Ivo Silveira | - |
| Usina Rio do Peixe | 943 |
| Usina Pery | (20.522) |
| Total | (17.839) |

17. Intangível

| Descrição | 31 de dezembro 2014 | Amortizações | Controladora |
|---------------------|---------------------------|--------------|---------------------------|
| | | | 31 de dezembro 2015 |
| Ágio Aquisição ECTE | 7.960 | (503) | 7.457 |

Consolidado

| Descrição | Contratos de Concessão (a) | Uso do Bem Público (b) | | | | | Total |
|--|----------------------------|------------------------|--------------|--------------|-------------------|--------------------|------------------|
| | Celesc D | Software Adquiridos | Ágio | Celesc G | Faixa de Servidão | Itens em Andamento | |
| Em 31 de dezembro de 2014 | 84.273 | 1.632 | 7.960 | 4.647 | - | 3.525 | 102.037 |
| Custo Total | 976.820 | 2.720 | 14.248 | 6.279 | - | 3.525 | 1.003.592 |
| Amortização Acumulada | (892.547) | (1.088) | (6.288) | (1.632) | - | - | (901.555) |
| Em 31 de dezembro de 2014 | 84.273 | 1.632 | 7.960 | 4.647 | - | 3.525 | 102.037 |
| Adições | 5.473 | - | - | 254 | - | 320 | 6.047 |
| Baixas | - | - | - | - | - | - | - |
| Amortizações | (89.746) | (544) | (503) | (2.155) | - | - | (92.948) |
| Amortizações - Renovação de Concessão | (106.596) | - | - | - | - | - | (106.596) |
| Transferência Ativo Indenizatório - Renovação de Concessão (nota 12) | 3.162.280 | - | - | - | - | - | 3.162.280 |
| Transferências | - | - | - | - | 70 | (70) | - |
| Em 31 de dezembro de 2015 | 3.055.684 | 1.088 | 7.457 | 2.746 | 70 | 3.775 | 3.070.820 |
| Custo Total | 4.144.573 | 2.720 | 14.248 | 6.533 | 70 | 3.775 | 4.171.919 |
| Amortização Acumulada | (1.088.889) | (1.632) | (6.791) | (3.787) | - | - | (1.101.099) |
| Em 31 de dezembro de 2015 | 3.055.684 | 1.088 | 7.457 | 2.746 | 70 | 3.775 | 3.070.820 |
| Taxa Média de Amortização | 3,4% | 20% | 3,5% | 33% | 0% | 0% | |

O ágio gerado na aquisição da ECTE é amortizado pelo prazo de concessão de prestação de serviços públicos da referida empresa.

a) Contratos de Concessão

Em conformidade com a Interpretação Técnica ICPC 01 (R1), contratos de concessões, foi registrado no Ativo Intangível a parcela da infraestrutura que será utilizada durante a concessão, composta pelos ativos da distribuição de energia elétrica, líquidos das participações de consumidores (obrigações especiais).

A ANEEL em conformidade ao marco regulatório brasileiro é responsável por estabelecer a vida útil econômica dos ativos de concessão do setor elétrico, estabelecendo periodicamente uma revisão na avaliação destas taxas. As taxas estabelecidas pela ANEEL são utilizadas nos processos de revisão tarifária, cálculo de indenização ao final da concessão e são reconhecidas como uma estimativa razoável da vida útil dos ativos da concessão. Desta forma, estas taxas foram utilizadas como base para a avaliação e amortização do ativo intangível. (Vide Nota 12)

b) Uso do Bem Público

Em 11 de julho de 2013, o contrato de concessão nº 006/2013, decorrente da alteração de regime de exploração formalizada pelo quarto termo aditivo ao contrato de concessão para geração de energia elétrica nº 55/99, celebrado entre a Celesc G e a União, por intermédio da ANEEL, tem como objeto regular a exploração dos potenciais de energia hidráulica, por meio das Centrais Geradoras – PCH e Instalações de Transmissão de Interesse Restrito.

A Celesc G iniciou recolhimento da quota mensal de Uso de Bem Público – UBP em 15 de agosto de 2013, por um prazo de 60 meses ou até o final da concessão de cada PCH à Eletrobras, parcelas mensais equivalentes a 1/12 (um doze avos) do pagamento anual proposto, atualizado monetariamente pela variação do Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo – IPCA, do Instituto Brasileiro de Geografia e Estatística – IBGE, tendo como base o índice relativo ao mês anterior ao da publicação do ato administrativo que aprovou a modificação do regime de exploração da concessão, não havendo prorrogação, os bens e instalações vinculados ao aproveitamento hidrelétrico passarão a integrar o patrimônio da União, mediante indenização dos investimentos realizados, desde que previamente autorizados e ainda não amortizados, apurada por auditoria da ANEEL.

A contrapartida dessa obrigação está registrada no ativo intangível e será amortizada pelo mesmo período de vigência da obrigação. Em 2015 a amortização anual foi de R\$2.155. Em 31 de dezembro de 2015 o respectivo saldo passivo era de R\$2.785. A estimativa dos fluxos de caixa para mensuração da UBP são decorrentes da utilização da taxa de desconto definida pela Administração de 9,33%.

Os valores mensais recolhidos durante o exercício de 2015 foram:

| Centrais Geradoras | Valor das Parcelas UBP 2015 | Valor das Parcelas UBP 2014 |
|--------------------|--------------------------------|--------------------------------|
| PCH Garcia | 26 | 24 |
| PCH Ivo Silveira | 7 | 6 |
| PCH Cedros | 25 | 22 |
| PCH Salto | 19 | 18 |
| PCH Bracinho | 29 | 27 |
| UHE Palmeiras | 39 | 36 |
| PCH Pery | 61 | 55 |
| UHE Caveiras | 7 | 6 |
| PCH Celso Ramos | 14 | 13 |

18. Resultado com Imposto de Renda Pessoa Jurídica – IRPJ e Contribuição Social sobre o Lucro Líquido – CSLL

a) Composição do IRPJ e da CSLL Diferidos Líquidos

| Descrição | Consolidado | | | | | |
|--|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|---------------------------|
| | Diferido Ativo | | Diferido Passivo | | Diferido Líquido | |
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Diferenças temporárias | | | | | | |
| Provisão para Contingências | 127.217 | 124.917 | - | - | 127.217 | 124.917 |
| Provisão para Perdas em Ativos | 70.640 | 70.381 | - | - | 70.640 | 70.381 |
| Benefício Pós-Emprego | 305.565 | 239.968 | - | - | 305.565 | 239.968 |
| Custo Atribuído | - | - | 22.580 | 37.593 | (22.580) | (37.593) |
| IR e CS Diferidos sobre Prejuízo Fiscal | 25.260 | 28.934 | - | - | 25.260 | 28.934 |
| Efeitos do ICPC 01 - Contratos de Concessão | - | - | 62.514 | 70.880 | (62.514) | (70.880) |
| Efeitos do CPC 38 - Instrumentos Financeiros | - | - | 77.027 | 87.334 | (77.027) | (87.334) |
| Parcela A - CVA | 2.565 | 9.593 | 153.988 | 162.785 | (151.423) | (153.192) |
| Outras Provisões | - | - | 1.183 | 545 | (1.183) | (545) |
| | 531.247 | 473.793 | 317.292 | 359.137 | 213.955 | 114.656 |

| | Consolidado | |
|---------------------------------|--------------------|-----------------|
| | 31 de | 31 de |
| | dezembro | dezembro |
| | 2015 | 2014 |
| Ativo | 214.282 | 130.068 |
| Passivo | (327) | (15.412) |
| Tributo Diferido Líquido | 213.955 | 114.656 |

b) Realização dos Ativos Diferidos

A base tributável do imposto de renda e da contribuição social sobre o lucro líquido decorre não apenas do lucro gerado, mas da existência de receitas não tributáveis, despesas não dedutíveis, incentivos fiscais e outras variáveis, sem correlação imediata entre o lucro líquido da Companhia e o resultado de imposto de renda e contribuição social. Desse modo, a expectativa da utilização dos créditos fiscais não deve ser tomada como único indicativo de resultados futuros da Companhia.

A realização tem como base o Plano de Ação para Demonstrar a Sustentabilidade Econômico-Financeira da Celesc D apresentado para a ANEEL em novembro de 2013.

Em atendimento a Instrução CVM nº 371 de 27 de junho de 2002, a Administração da Companhia considera que os ativos diferidos provenientes das diferenças temporárias serão realizados, na proporção da resolução final das contingências e dos eventos a que se referem quando serão compensados com os lucros tributáveis.

Os tributos diferidos sobre o passivo atuarial de benefícios a empregados estão sendo realizados pelo pagamento das contribuições.

Os tributos diferidos da Parcela A – CVA serão realizados à medida que a receita correspondente é faturada aos consumidores.

As estimativas de realização para o saldo do total do ativo de 31 de dezembro de 2015 são:

| | Consolidado | |
|---------------|--------------------|-----------------|
| | 31 de | 31 de |
| | dezembro | dezembro |
| Ano | 2015 | 2014 |
| 2015 | - | 82.918 |
| 2016 | 88.824 | 40.261 |
| 2017 | 43.283 | 40.261 |
| 2018 | 43.283 | 48.522 |
| Acima de 2018 | 355.857 | 261.831 |
| Total | 531.247 | 473.793 |

c) Conciliação do IRPJ e da CSLL Corrente e Diferido

A conciliação entre a despesa de imposto de renda e de contribuição social pela alíquota nominal e pela efetiva está demonstrada a seguir:

| | Controladora | | Consolidado | |
|--|------------------------|------------------------|------------------------|------------------------|
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Lucro antes do IRPJ e a CSLL | 130.674 | 513.055 | 174.050 | 834.515 |
| Alíquota Nominal Combinada do IRPJ e da CSLL | 34% | 34% | 34% | 34% |
| IRPJ e SCLL | (44.429) | (174.439) | (59.177) | (283.735) |
| Adições e Exclusões Permanentes | | | | |
| Equivalência Patrimonial | 50.207 | 178.371 | 11.057 | 13.096 |
| Benefício Fiscal | - | - | 178 | (335) |
| Incentivo Fiscal | - | - | (57) | (437) |
| Juro Sobre Capital Próprio | (412) | (4.909) | (412) | (885) |
| Provisões Indedutíveis | (176) | (655) | (836) | (513) |
| Multas Indedutíveis | - | - | (3.951) | (3.642) |
| IRPJ/CSLL sobre Prejuízo Fiscal | - | - | - | (5.947) |
| Participação dos Administradores | (131) | (199) | (167) | (199) |
| Impairment/Depreciação VNR | - | - | (13.394) | (28.630) |
| Perda por Recuperabilidade | - | - | (4.932) | - |
| Ultrapassagem da Demanda | - | - | - | (14.680) |
| Custo Atribuído | - | - | 15.013 | - |
| Outras Adições (Exclusões) | (5.059) | 1.831 | 13.302 | 4.447 |
| | - | - | (43.376) | (321.460) |
| Corrente | - | - | (42.675) | (41.104) |
| Diferido | - | - | (701) | (280.356) |
| Taxa Efetiva | 0,00% | 0,00% | -24,92% | -38,52% |

d) Lei Federal nº 12.973 de 13 de Maio de 2014

A Companhia vem apurando o Imposto sobre a Renda das Pessoas Jurídicas – IRPJ, a Contribuição Social sobre o Lucro Líquido – CSLL, o Programa de Integração Social – PIS e a Contribuição para o Financiamento da Seguridade Social – COFINS em conformidade com a Lei Federal nº 12.973/14 e Instruções Normativas da Receita Federal do Brasil nº 1.515 de 24 de novembro de 2014 e nº 1.556 de 31 de março de 2015.

Na Celesc e Celesc G foram abertas as subcontas para registro das diferenças positivas e negativas entre os valores dos ativos mensurados, conforme a legislação societária, e os valores mensurados de acordo com os critérios contábeis vigentes em 31 de dezembro de 2007 (RTT), para que o efeito tributário desses ajustes seja dado à medida da realização desses ativos.

Na Celesc D as diferenças positivas e negativas foram apuradas conforme o artigo 69 da Lei Federal nº 12.973/14 e os seus efeitos serão realizados pelo prazo vigente de concessão.

19. Fornecedores

| Descrição | Consolidado | |
|--|---------------------|---------------------|
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Energia Elétrica | 558.302 | 561.962 |
| Encargos de Uso da Rede Elétrica | 36.730 | 37.959 |
| Materiais e Serviços | 78.901 | 80.651 |
| Câmara de Comercialização de Energia Elétrica – CCEE | 58.388 | 8.771 |
| | 732.321 | 689.343 |

20. Empréstimos e Financiamentos

Os contratos de Empréstimos e Financiamentos são garantidos, principalmente, por recebíveis das Companhias.

| Descrição | Taxa de Juros e Comissões % | Consolidado | |
|---------------------------|-----------------------------|---------------------|---------------------|
| | | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Empréstimos Bancários (a) | 110 a 121,5 CDI | 416.921 | 375.932 |
| Empréstimos Bancários (b) | 7,55 a.a. | - | 9.950 |
| Eletrobras (c) | 5,00 a.a. | 89.435 | 135.861 |
| Finame (d) | 2,5 a 8,7 a.a. | 35.818 | 34.722 |
| Total | | 542.174 | 556.465 |
| Circulante | | 217.157 | 322.586 |
| Não Circulante | | 325.017 | 233.879 |

a) Empréstimos Bancários

Em 11 de março de 2014, o Conselho de Administração autorizou captação de recursos para Capital de Giro da Celesc D nos valores de R\$90 milhões junto ao Banco do Brasil à taxa de 116% do CDI e R\$300 milhões junto a Caixa Econômica Federal à taxa de 121,5% do CDI.

Em 23 de janeiro de 2015, a Celesc D captou recursos no valor de R\$100 milhões junto ao Banco do Brasil para Capital de Giro. O pagamento será em 24 (vinte e quatro) parcelas mensais e sucessivas, vencível a primeira em 07 de fevereiro de 2016 com liquidação em 07 de janeiro de 2018, com encargos financeiros de 110% da taxa média CDI, sendo calculados por dias úteis (ano de 252 dias úteis).

Em 27 de abril de 2015, foi repactuado junto a Caixa Econômica Federal - CEF, o empréstimo para capital de giro, com prazo de pagamento alongado para 38 meses, carência de 8 (oito) meses e amortização mensal após carência. O referido empréstimo é garantido por recebíveis (duplicatas).

b) Empréstimos Bancários

Em 17 de janeiro de 2013, o Conselho de Administração autorizou a captação de recursos para Capital de Giro da Celesc D no valor de R\$89 milhões a taxa de 7,55% a.a.. Este contrato foi liquidado no primeiro trimestre de 2015.

c) Eletrobras

Os valores contratados destinam-se, entre outras aplicações, aos programas de eletrificação rural, sendo que os recursos advêm da Reserva Global de Reversão – RGR e do Fundo de Financiamento da Eletrobras. Em geral, estes contratos possuem carência de 24 meses, amortização com períodos de 60 meses, sendo alguns superiores a 96 meses, taxa de juros de 5% a.a., taxa de administração de 2% a.a. e taxa de comissão de 0,83%, oferecem os recebíveis como garantia e estão anuídos pela ANEEL.

d) Finame

Os empréstimos contratados destinaram-se a suprir parte da insuficiência de recursos da Celesc D e foram utilizados na compra de máquinas e equipamentos. Cada aquisição de equipamento constitui um contrato, que foram negociados a taxas de juros anuais que variam de 2,5% a.a. a 8,7% a.a.. Suas aplicações estavam previstas, inicialmente, para os anos 2011 e 2012. Entretanto, houve aplicações em 2013 e poderão ocorrer até 2017.

O valor contratado pode chegar a R\$50 milhões e os empréstimos são amortizados em 96 meses, cujo início ocorreu em agosto de 2011. Em caso de inadimplência, a garantia está vinculada aos recebíveis do contratante e estão anuídos pela ANEEL.

20.1. Composição dos Vencimentos de Longo Prazo

Os montantes classificados no passivo não circulante têm a seguinte composição, por ano de vencimento:

| Descrição | 31 de dezembro 2015 | Consolidado |
|------------|---------------------------|---------------------------|
| | | 31 de dezembro 2014 |
| Ano 2016 | - | 153.215 |
| Ano 2017 | 201.292 | 30.924 |
| Ano 2018 | 90.123 | 20.883 |
| Ano 2019 | 15.524 | 14.617 |
| Ano 2020 | 7.448 | 6.541 |
| Ano 2021 + | 10.630 | 7.699 |
| | 325.017 | 233.879 |

20.2. Movimentação de Empréstimos e Financiamentos

| Descrição | Consolidado | | |
|----------------------------------|----------------|----------------|----------------|
| | Circulante | Não Circulante | Total |
| Em 31 de dezembro de 2013 | 199.686 | 178.953 | 378.639 |
| Ingressos | 88.230 | 391.302 | 479.532 |
| Encargos Provisionados | 47.745 | - | 47.745 |
| Transferências | 336.376 | (336.376) | - |
| Amortizações de Principal | (301.756) | - | (301.756) |
| Pagamentos de Encargos | (47.695) | - | (47.695) |
| Em 31 de dezembro de 2014 | 322.586 | 233.879 | 556.465 |
| Ingressos | - | 406.176 | 406.176 |
| Encargos Provisionados | 73.264 | - | 73.264 |
| Transferências | 315.038 | (315.038) | - |
| Amortizações de Principal | (421.351) | - | (421.351) |
| Pagamentos de Encargos | (72.380) | - | (72.380) |
| Em 31 de dezembro de 2015 | 217.157 | 325.017 | 542.174 |

21. Debêntures

A emissão de 30 mil Debêntures não conversíveis em ações com valor nominal unitário de R\$10, para fins e efeitos legais, foi realizada em 15 de maio de 2013. Tendo um prazo de 72 meses contados da data de emissão, portanto, seu vencimento será no dia 15 de maio de 2019. A amortização será em 3 parcelas, anuais e consecutivas, sendo a primeira devida a partir do 48º mês contado da data de emissão, ou seja, em 15 de maio de 2017 e a remuneração será paga em parcelas semestrais e consecutivas, sem carência, a partir da data de emissão.

Os recursos desta emissão destinam-se exclusivamente para reforço de capital de giro e realização de Investimentos. As Debêntures farão jus ao pagamento de juros remuneratórios correspondentes a 100% da variação acumulada das taxas médias diárias dos Depósitos Interfinanceiros – DI, *over* extra-Grupo, expressa na forma percentual ao ano, base 252 dias úteis, calculadas e divulgadas diariamente pela CETIP, acrescidos de uma sobretaxa ou *spread* de 1,30%.

Em reunião no dia 12 de agosto de 2015, o Conselho de Administração autorizou a captação de recursos referentes a segunda emissão de Debêntures na Celesc D. O contrato foi assinado no valor de R\$300 mil sendo emitidas 3 mil Debêntures ao valor nominal unitário de R\$100.

As novas debêntures, não conversíveis em ações de emissão da Companhia, tem prazo de vigência de doze meses a partir da data de emissão, vencendo em 10 de setembro de 2016. As debêntures farão jus ao pagamento de juros remuneratórios correspondentes a 100% da variação acumulada das taxas médias diárias dos Depósitos Interfinanceiros – DI, *over* extra-Grupo, expressa na forma percentual ao ano, base 252 dias úteis, calculadas e divulgadas diariamente pela CETIP, acrescidos de uma sobretaxa ou *spread* de 2,50% ao ano.

Ao final de cada exercício, a partir de 2014, a Companhia tem como compromisso contratual (*covenant*) vinculado a emissão das debêntures não apresentar a relação Dívida Líquida/EBITDA superior a 2. O não cumprimento desses indicadores financeiros pode implicar o vencimento antecipado das dívidas. Em 31 de dezembro de 2015, todos os indicadores foram cumpridos.

Movimentação das Debêntures:

| | Consolidado |
|----------------------------------|----------------|
| Descrição | Total |
| Em 31 de dezembro de 2013 | 303.033 |
| Ingressos | - |
| Atualização Monetária | 34.446 |
| Pagamentos | (34.957) |
| Custos na Emissão de Debêntures | 366 |
| Em 31 de dezembro de 2014 | 302.888 |
| Ingressos | 291.000 |
| Atualização Monetária | 56.982 |
| Pagamentos | (53.258) |
| Custos na Emissão de Debêntures | 3.119 |
| Em 31 de dezembro de 2015 | 600.731 |
| Circulante | 301.598 |
| Não Circulante | 299.133 |

22. Tributos e Contribuições Sociais

a) Composição

| | Controladora | | Consolidado | |
|-------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| Descrição | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| ICMS | - | - | 177.055 | 101.718 |
| PIS e COFINS | 412 | 1.336 | 59.106 | 25.374 |
| IRPJ e CSLL | - | - | 23.738 | 33.374 |
| Outros | 99 | 90 | 9.801 | 8.822 |
| Circulante | 511 | 1.426 | 269.700 | 169.288 |

23. Taxas Regulamentares

| Descrição | Consolidado | |
|--|---------------------|---------------------|
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Programa de Eficiência Energética – PEE | 162.633 | 152.825 |
| Encargo de Capacidade Emergencial – ECE | 72.952 | 65.565 |
| Encargo Conta Bandeiras Tarifária (i) | 34.289 | - |
| Pesquisa e Desenvolvimento – P&D | 69.606 | 65.164 |
| Conta de Desenvolvimento Energético – CDE (ii) | 1.324.463 | 8.854 |
| Reserva Global de Reversão – RGR | - | 73 |
| Uso do Bem Público | 2.786 | 4.657 |
| Outros | 5.546 | 1.175 |
| | 1.672.275 | 298.313 |
| Circulante | 1.415.572 | 113.208 |
| Não Circulante | 256.703 | 185.105 |

(i) A ANEEL, por meio do Ofício Circular/SFF nº 1.857 de 07 de abril de 2015, orientou as Distribuidoras de Energia a reconhecer as Receitas com Bandeiras referente ao fornecimento não faturado em Deduções da Receita Bruta em contrapartida de outros encargos (passivo). E simultaneamente reconhecer o mesmo valor em Contas a Receber (Ativo) em contrapartida a Receita Bruta.

(ii) A Celesc D interpôs Ação Ordinária Judicial visando a compensação dos valores devidos e creditórios existentes com a Eletrobras, obtendo liminar favorável. Referida ação judicial, objetiva, em termos práticos, apenas garantir que as cotas de CDE devidas à Celesc D pela Eletrobras, sejam reconhecidas pelo juízo como recurso financeiro suficiente à adimplência das obrigações da Celesc D para com a Eletrobras, do mesmo modo, nas parcelas de CDE definidas por essa agência reguladora.

Os valores mensais, referentes aos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, são devidos pela Eletrobras a Celesc D. O não recebimento destes valores comprometeu seriamente o fluxo de caixa da Celesc D, que se esforçou em manter-se adimplente perante as suas obrigações intrassetoriais até o limite de comprometimento do seu fluxo de caixa (Nota 10).

24. Provisão para Contingências e Depósitos Judiciais

Nas datas das Demonstrações Financeiras, a Companhia apresentava os seguintes passivos, e correspondentes depósitos judiciais, relacionados às contingências:

| Descrição | Controladora | | | |
|----------------|---------------------|---------------------|-----------------------|---------------------|
| | Depósitos Judiciais | | Provisões para Riscos | |
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Contingências: | | | | |
| Tributária | 2.154 | 2.154 | 1.263 | 1.263 |
| Trabalhistas | 1.063 | 717 | - | - |
| Cíveis | 5.450 | 5.587 | - | - |
| Regulatórias | 8.182 | 8.182 | 5.174 | 6.627 |
| | 16.849 | 16.640 | 6.437 | 7.890 |



| Descrição | Consolidado | | | |
|----------------|---------------------|---------------------|-----------------------|---------------------|
| | Depósitos Judiciais | | Provisões para Riscos | |
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Contingências: | | | | |
| Tributária | 3.782 | 3.782 | 22.324 | 29.392 |
| Trabalhistas | 45.907 | 43.254 | 50.443 | 64.738 |
| Cíveis | 61.936 | 49.689 | 153.269 | 132.137 |
| Regulatórias | 49.248 | 47.960 | 51.518 | 46.078 |
| Ambientais | - | - | 24.273 | 24.172 |
| | 160.873 | 144.685 | 301.827 | 296.517 |

As movimentações de provisões e depósitos estão demonstradas a seguir:

| Descrição | Controladora | | Consolidado | |
|---------------------------|---------------------|-----------------------|---------------------|-----------------------|
| | Depósitos Judiciais | Provisões para Riscos | Depósitos Judiciais | Provisões para Riscos |
| | | | | |
| Em 31 de dezembro de 2014 | 16.640 | 7.890 | 144.685 | 296.517 |
| Adições | 451 | - | 76.304 | 65.570 |
| Baixas | (242) | (1.453) | (60.116) | (60.260) |
| Em 31 de dezembro de 2015 | 16.849 | 6.437 | 160.873 | 301.827 |

A Companhia é parte envolvida em processos trabalhistas, cíveis, tributários e regulatórios em andamento, e está discutindo essas questões tanto na esfera administrativa como na judicial.

Esses processos, quando aplicáveis, são amparados por depósitos judiciais. As provisões para as eventuais perdas decorrentes desses processos são estimadas e atualizadas pela administração, respaldadas pela opinião de seus consultores legais internos e externos.

A natureza das contingências pode ser sumariada como segue:

a) Contingências Tributárias

Estão relacionadas às contingências de ordem tributárias nas esferas federal (relativos aos tributos COFINS, IRPJ, CSLL e previdenciária) e municipal (relativo ao ISS).

b) Contingências Trabalhistas

Estão relacionadas às reclamações movidas por empregados e ex-empregados do Grupo e das empresas prestadoras de serviços relativas a questões de verbas rescisórias, salariais, enquadramentos e outros.

Em 14 de agosto de 2015 foi publicada a decisão pelo Tribunal Superior do Trabalho – TST, a qual determinou que o Índice de Preços ao Consumidor Amplo Especial – IPCA-E deveria ser o fator de atualização dos débitos trabalhistas na Justiça do Trabalho, devendo prevalecer a partir de 30 de junho de 2009.

Diante deste cenário, foi ajuizada a Reclamação Constitucional com pedido de liminar



Celesc

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

perante o Supremo Tribunal Federal – STF, pleiteando a suspensão de eficácia da decisão proferida pelo TST. Em 14 de outubro de 2015 o STF proferiu decisão deferindo a liminar pleiteada, para suspender os efeitos da decisão proferida pelo TST e da tabela única editada pelo CSJT, determinando, ainda, que o TST preste os esclarecimentos necessários. A Administração da Companhia avalia que o assunto ainda carece de definição por parte do Judiciário e está acompanhando o seu desfecho.

A Administração da Companhia, baseada na opinião de seus assessores legais, acredita que os montantes provisionados refletem a melhor estimativa corrente.

c) Contingências Cíveis

Decorre de ações judiciais movidas pelos consumidores (classe industrial), que reivindicam o reembolso de valores pagos resultantes da majoração da tarifa de energia elétrica, com base nas Portarias DNAEE nº 38, de 27 de fevereiro de 1986 e nº 45, de 04 de março de 1986, aplicadas durante a vigência do Plano Cruzado. A Celesc D constituiu provisão considerada suficiente para cobrir eventuais perdas com os processos dessa natureza. Quanto ao efeito sobre os anos subsequentes, denominado “Efeito Cascata”, não é possível no momento avaliar as possíveis decisões do Judiciário bem como estimar os possíveis efeitos.

Também foram constituídas provisões de diversas ações cíveis movidas por pessoas físicas e jurídicas, nas quais a Companhia é ré, relativas a questões de indenizações causadas por falha na rede de energia elétrica (danos materiais, danos morais e lucros cessantes), desapropriação, corte (danos morais e danos materiais), acidente (danos morais, materiais e pensão), inscrição indevida no SERASA/SPC (danos morais), perda de produção de fumo (danos materiais), bem como o provisionamento da ACP nº 5003526-83.2011.404.7200, processo do Ministério Público do Estado de Santa Catarina referente ao “Apagão de 2003” no valor de R\$10 milhões, entre outras.

d) Contingências Regulatórias

O Grupo foi autuado pela ANEEL em alguns processos administrativos que implicaram em multas pela transgressão de alguns itens da qualidade no atendimento de consumidores e outras matérias. A Companhia recorreu na esfera administrativa contra as penalidades impostas.

e) Contingências Ambientais

Em junho de 2014 a Celesc D, após a publicação da sentença do processo cível Natureza Ambiental nº 5001151-41.2013.404.7200, de autoria do Ministério Público Federal, provisionou o valor de R\$20.177, em complemento ao valor de R\$1.314.

f) Perdas Possíveis – Não Provisionadas

**Celesc**

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

O Grupo tem ações de natureza tributária, trabalhista, cíveis, regulatórias e ambientais, envolvendo riscos de perda classificados pela administração como possíveis, com base na avaliação de seus consultores jurídicos, para as quais não há provisão constituída, conforme composição e estimativa a seguir:

| Possível | Consolidado | |
|-------------------|---------------------|---------------------|
| Descrição | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Tributárias (i) | 2.253 | 2.383 |
| Trabalhistas (ii) | 13.408 | 5.443 |
| Cíveis (iii) | 51.366 | 38.210 |
| Regulatórias (iv) | 32.701 | 14.877 |
| Ambientais (v) | 16.292 | 16.218 |
| | 116.020 | 77.131 |

i) Contingências Tributárias

Estão relacionadas às contingências de ordem tributárias na esfera federal relativas a recolhimento de PIS, COFINS e Contribuição Social Sobre o Lucro Líquido – CSLL.

ii) Contingências Trabalhistas

Estão relacionadas, em sua maioria, às reclamações movidas por empregados e ex-empregados do Grupo e das empresas prestadoras de serviços relativas a questões de responsabilidade subsidiária/solidária, horas extras, indenização por acidente de trabalho, garantia contratual e verbas rescisórias e outras.

iii) Contingências Cíveis

Estão relacionadas a diversas ações cíveis movidas por pessoas físicas e jurídicas, relativas a questões de indenizações causadas por danos materiais, danos morais e lucros cessantes, acidente, processos licitatórios e outras.

iv) Contingências Regulatórias

Estão relacionadas as autuações pelo descumprimento de obrigações regulatórias, não adequação do sistema de medição para faturamentos relativos a pontos de medição de fronteira de consumidores livres, procedimentos de não conformidades com a legislação e com os regulamentos da ANEEL.

v) Contingências Ambientais

Estão relacionadas a contingências ambientais administrativas e judiciais movidas por pessoas físicas e jurídicas, constituídas em sua maioria por questões de indenizações por danos materiais, danos morais e lucros cessantes.

25. Passivo Atuarial

| | Consolidado | |
|--|------------------------------------|------------------------------------|
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Obrigações Registradas | | |
| Planos Previdenciários | 789.350 | 703.923 |
| Plano Misto/Transitório (a) | 789.350 | 703.923 |
| Outros Benefícios a Empregados | 619.865 | 499.196 |
| Plano Celos Saúde (b) | 464.289 | 316.689 |
| Programa de Demissão Voluntária – PDV 2012 (c) | 108.841 | 151.060 |
| Outros Benefícios (d) | 46.735 | 31.472 |
| Total | 1.409.215 | 1.203.144 |
| Circulante | 173.205 | 170.853 |
| Não Circulante | 1.236.010 | 1.032.291 |

A Celesc D é patrocinadora da Fundação Celesc de Seguridade Social – Celos, entidade fechada de previdência complementar, sem fins lucrativos, que tem como objetivo principal a administração de planos de benefícios previdenciários para os seus participantes representados basicamente pelos empregados da Celesc D.

a) Planos Previdenciários

A partir de janeiro de 1997, foi implementado um novo plano de previdência complementar para os novos empregados com características de contribuição variável, denominado “Plano Misto”, contemplando a renda de aposentadoria programada, aposentadoria por invalidez e pensão por morte.

Para os participantes que pertenciam ao Plano Transitório foi elaborado um processo de migração dando oportunidade aos participantes do referido plano migrarem para o Plano Misto.

Este processo de migração se deu em dois períodos: de maio a agosto de 1999 e fevereiro de 2000. Mais de 98% dos empregados ativos optaram pela migração.

O Plano Misto tem características de benefício definido para a parcela de reserva matemática já existente na data da transição e para os benefícios concedidos, e características de contribuição definida para as contribuições posteriores a transição, relativas aos benefícios de aposentadoria programada a conceder. O plano anterior, de benefício definido, denominado “Plano Transitório” continua existindo, cobrindo exclusivamente os participantes aposentados e seus beneficiários.

Do total reconhecido, R\$508 milhões refere-se à dívida pactuada com a Celos em 30 de novembro de 2001, para pagamento de 277 contribuições adicionais mensais, com incidência de juros de 6% ao ano e atualização pela variação do IGP-M, para cobertura do passivo atuarial do Plano Misto e Transitório. Como essa dívida deverá ser paga mesmo em caso de superávit da Fundação, a Celesc D registrou em 2015 a atualização monetária e

juros como resultado financeiro, fundamentado no Manual de Contabilidade do Setor Elétrico.

Em outubro de 2010 por meio de termo aditivo houve a mudança do indexador de atualização do IGP-M para o Índice Nacional de Preços ao Consumidor Amplo – IPCA.

b) Plano Celos Saúde

A Celesc D oferece plano de saúde (assistência médica, hospitalar e odontológica) aos seus empregados ativos, aposentados e pensionistas.

c) Programa de Demissão Voluntária – PDV

Por meio da Deliberação nº 168, de 15 de maio de 2012, a Celesc D aprovou o Plano de Adequação de Quadros, do qual faz parte o Plano de Demissão Voluntária – PDV.

Esse programa foi implementado a partir de novembro de 2012, inicialmente aderiram 734 empregados e até junho de 2013 houve a inclusão de mais 19 empregados. Desligaram-se da Celesc D 753 beneficiários.

Até 31 de dezembro de 2015 a Celesc D havia quitado o débito com 311 beneficiários.

d) Outros Benefícios

Trata-se de valores referentes ao auxílio deficiente, auxílio funeral, indenização por morte natural ou acidental e benefício mínimo ao aposentado.

25.1. Resultados da Avaliação Atuarial

a) Evolução do Valor Presente das Obrigações

| Descrição | Plano Misto | Plano Transitório | Plano Celos Saúde | PDVI 2002 | PDVI 2012 | Plano Pecúlio | Outros Benefícios |
|--|------------------|-------------------|-------------------|---------------|----------------|---------------|-------------------|
| Em 31 de dezembro de 2013 | 1.423.843 | 694.101 | 232.467 | 10.803 | 223.750 | 8.371 | 29.041 |
| Custo do Serviço Corrente Bruto (com juros) | 4.037 | - | (24.759) | - | - | - | - |
| Juros sobre Obrigação Atuarial | 154.168 | 73.846 | 23.089 | 601 | 20.290 | 925 | 3.196 |
| Benefícios Pagos no Ano | (107.378) | (72.234) | (53.763) | (10.929) | (85.288) | (346) | (4.098) |
| Contribuições de Participante Vertida no Ano | - | - | 29.229 | - | - | - | - |
| Obrigações Ganho/Perda | 86.313 | 11.519 | 148.526 | (475) | (7.691) | 399 | 1.927 |
| Em 31 de dezembro de 2014 | 1.560.983 | 707.232 | 354.789 | - | 151.061 | 9.349 | 30.066 |
| Custo do Serviço Corrente Bruto (com juros) | 3.671 | - | (27.729) | - | - | - | - |
| Juros sobre Obrigação Atuarial | 165.691 | 73.434 | 35.906 | - | 12.938 | 1.003 | 3.067 |
| Benefícios Pagos no Ano | (122.173) | (79.254) | (70.457) | - | (74.233) | (318) | (4.258) |
| Contribuições de Participante Vertida no Ano | 9.375 | 8.517 | 28.661 | - | - | - | - |
| Obrigações Ganho/Perda | 36.599 | 20.090 | 187.335 | - | 19.075 | 6.410 | 9.441 |
| Em 31 de dezembro de 2015 | 1.654.146 | 730.019 | 508.506 | - | 108.841 | 16.444 | 38.316 |

b) Evolução do Valor Justo dos Ativos

| Descrição | Plano Misto | Plano Transitório | Plano Celos Saúde | Plano Pecúlio |
|--|------------------|-------------------|-------------------|---------------|
| Em 31 de dezembro de 2013 | 1.185.760 | 333.797 | 35.600 | 7.730 |
| Benefícios Pagos no Ano | (107.378) | (72.234) | (53.763) | (346) |
| Contribuições de Participantes Vertidas no Ano | - | - | 29.229 | - |
| Contribuições de Patrocinadora Vertidas no Ano | 31.119 | 32.495 | 38.268 | - |
| Juros sobre Ativo | 129.622 | 35.484 | 4.281 | 864 |
| Ganho/Perda sobre os Ativos | 23.445 | (27.819) | (15.513) | (277) |
| Em 31 de dezembro de 2014 | 1.262.568 | 301.723 | 38.102 | 7.971 |
| Benefícios Pagos no Ano | (122.173) | (79.254) | (70.457) | (318) |
| Contribuições de Participantes Vertidas no Ano | 9.376 | 8.517 | 28.661 | - |
| Contribuições de Patrocinadora Vertidas no Ano | 37.598 | 35.032 | 42.691 | - |
| Juros sobre Ativo | 133.899 | 30.854 | 3.432 | 871 |
| Ganho/Perda sobre os Ativos | (14.860) | (8.463) | 1.788 | (499) |
| Em 31 de dezembro de 2015 | 1.306.406 | 288.409 | 44.217 | 8.025 |

c) Conciliação dos Ativos e Passivos Reconhecidos no Balanço

| Descrição | Plano Misto | Plano Transitório | Plano Celos Saúde | PDVI 2012 | Plano Pecúlio | Outros Benefícios |
|--|------------------|-------------------|-------------------|----------------|---------------|-------------------|
| Valor presente das obrigações atuariais com cobertura | 1.560.983 | 707.232 | 354.789 | 151.061 | 9.349 | 30.091 |
| Benefícios Concedidos | 1.299.074 | 707.232 | 336.989 | 151.061 | 1.452 | 28.034 |
| Benefícios a Conceder | 261.909 | - | 17.800 | - | 7.897 | 2.057 |
| Valor justo dos ativos | (1.262.568) | (301.723) | (38.102) | - | (7.971) | - |
| Passivo atuarial líquido total a ser provisionado em 31 de dezembro de 2014 | 298.415 | 405.509 | 316.687 | 151.061 | 1.378 | 30.091 |
| Valor presente das obrigações atuariais com cobertura | 1.654.146 | 730.019 | 508.506 | 108.841 | 16.444 | 38.316 |
| Benefícios Concedidos | 1.416.798 | 730.019 | 478.812 | 108.841 | 4.750 | 36.122 |
| Benefícios a Conceder | 237.348 | - | 29.694 | - | 11.694 | 2.194 |
| Valor justo dos ativos | (1.306.406) | (288.409) | (44.217) | - | (8.025) | - |
| Passivo atuarial líquido total a ser provisionado em 31 de dezembro de 2015 | 347.740 | 441.610 | 464.289 | 108.841 | 8.419 | 38.316 |

d) Custos Reconhecidos na Demonstração do Resultado do Exercício

| Descrição | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
|-------------------|---------------------|---------------------|
| Plano Transitório | 42.580 | 33.571 |
| Plano Misto | 35.463 | 23.091 |
| Plano Pecúlio | 3.199 | 61 |
| PDVI 2002 | - | 601 |
| PDVI 2012 | 12.938 | 20.290 |
| Plano Médico | 11.610 | (5.950) |
| Outros | - | 3.197 |
| | 105.790 | 74.861 |

e) Hipóteses Atuariais e Econômicas

As premissas atuariais e econômicas utilizadas foram às seguintes:

| Descrição | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
|--|---------------------|---------------------|
| Taxa de Desconto (i) | 13,20% | 10,93% |
| Taxa Esperada de Retorno dos Ativos | 13,20% | 10,93% |
| Taxa de Crescimento Salarial (ii) | 8,59% | 5,55% |
| Taxa de Inflação Futura | 5,50% | 4,50% |
| Taxa Real de Crescimento dos Custos Médicos (iii) | 3,75% | 6,00% (iii) |
| Taxa real de Crescimento dos Custos Médicos por faixa etária (<i>aging factor</i>) | 2,50% | 2,50% |
| Taxa ou Tábua de Rotatividade | 0,50% | 0,60% |
| Taxa de Crescimento Real dos Benefícios do Plano | 0,00% | 0,00% |
| Indexador de Reajuste de Salários | IPCA | IPCA |
| Indexador de Reajuste dos Benefícios | IPCA | IPCA |
| Fator de Determinação do Valor Real dos Salários | 97,00% | 98,00% |
| Fator de Determinação do Valor Real dos Benefícios | 97,00% | 98,00% |

(i) A taxa de desconto sugerida baseia-se na média em títulos disponíveis no mercado brasileiro (títulos do governo de longo prazo - NTN-B), em 31 de dezembro 2015, observada a duração dos planos pós empregos oferecidos pela Celesc (7,30% a.a. em termos reais).

(ii) Hipótese não aplicável ao Plano Transitório, por não haver mais participantes ativos e fechados a novas adesões.

(iii) Decrescente em 0,5% a.a. até o exercício de 2024. Taxa substitui a Taxa de Crescimento dos Custos Médicos.

f) Hipóteses Biométricas

| Descrição | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
|--------------------------|---------------------|--------------------------------|
| Mortalidade Geral | AT-2000 | AT-1983 |
| Mortalidade de Inválidos | AT- 1949 | AT-1949 |
| Entrada em Invalidez | Light Média | Ligth Média agravada em 25% |

g) Despesa Estimada para o Exercício de 2016

A estimativa da despesa para o exercício de 2016 está demonstrada a seguir:

| Descrição | Despesa a ser Reconhecida em 2016 |
|-------------------|-----------------------------------|
| Plano Transitório | 46.997 |
| Plano Misto | 40.024 |
| Plano Pecúlio | 1.071 |
| PDV 2012 | 9.909 |
| Plano Médico | 33.185 |
| Outros Benefícios | 4.045 |
| | 135.231 |

26. Patrimônio Líquido

a) Capital Social

O Capital Social da Companhia atualizado, subscrito e integralizado, é de R\$1.340.000, representado por 38.571.591 ações nominativas, sem valor nominal, sendo 15.527.137 ações ordinárias (40,26%) com direito a voto e 23.044.454 ações preferenciais (59,74%), também nominativas. As ações preferenciais têm prioridade no recebimento de dividendos à base de 25%, não cumulativos.

Em reunião do Conselho de Administração realizada em 24 de março de 2015, e em Reunião do Conselho Fiscal no dia 25 de março de 2015, foi aprovado o aumento de capital social até o limite autorizado no Estatuto Social limitado a R\$1.340.000, representado por ações nominativas, sem valor nominal, divididas em ordinárias e preferenciais, mediante a capitalização da parcela de lucro retido no montante de R\$322.300 oriundo da reserva de retenção de lucros.

A composição acionária, em número de ações dos acionistas com mais de 5% de qualquer espécie ou classe, está representada conforme o quadro a seguir:

| Acionista | Base Acionária em 31 de dezembro de 2015 | | | | | |
|--|--|--------------|---------------------|--------------|-------------------|------------|
| | Ações Ordinárias | | Ações Preferenciais | | Total | |
| | Quantidade | % | Quantidade | % | Quantidade | % |
| Estado de Santa Catarina | 7.791.010 | 50,18 | 191 | 0,01 | 7.791.201 | 20,20 |
| Angra Partners Volt Fundo Investimento Ações | 5.140.868 | 33,11 | 437.807 | 1,90 | 5.578.675 | 14,46 |
| Fundação Celesc de Seguridade Social - CELOS | 1.340.474 | 8,63 | 230.800 | 1,00 | 1.571.274 | 4,07 |
| Geração L. Par Fundo de Investimentos | 257.600 | 1,66 | 2.400.000 | 10,41 | 2.657.600 | 6,89 |
| Centrais Elétricas Brasileiras - Eletrobras | 4.233 | 0,03 | 4.142.774 | 17,98 | 4.147.007 | 10,75 |
| Poland FIA | - | - | 2.904.200 | 12,60 | 2.904.200 | 7,53 |
| Neon Liberty Capital Management LLC | - | - | 1.173.300 | 5,09 | 1.173.300 | 3,04 |
| Outros | 992.952 | 6,39 | 11.755.382 | 51,01 | 12.748.334 | 33,06 |
| Total | 15.527.137 | 40,26 | 23.044.454 | 59,74 | 38.571.591 | 100 |

b) Ajuste de Avaliação Patrimonial

O quadro a seguir demonstra o efeito líquido no montante de R\$(243.745) em 31 de dezembro de 2015 e R\$(20.485) em 31 de dezembro de 2014, no Patrimônio Líquido:

| Ajuste de Avaliação Patrimonial | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
|---|---------------------|---------------------|
| Deemed Cost – Celesc G | 43.832 | 72.975 |
| Ajuste Passivo Atuarial – Celesc D (CPC 33) | (287.577) | (93.460) |
| | (243.745) | (20.485) |

c) Lucro Diluído por Ação

O cálculo do lucro por ação básico e diluído em 31 de dezembro de 2015 e de 2014 foi baseado no lucro líquido do exercício e o número médio ponderado de ações ordinárias e preferenciais em circulação durante os exercícios apresentados.

Em 31 de dezembro de 2015 e de 2014, as quantidades de ações da Companhia não sofreram alterações. Não houve transações envolvendo ações ordinárias ou potenciais ações ordinárias entre a data do balanço patrimonial e data da conclusão das Demonstrações Financeiras.

Nos exercícios findos em 31 de dezembro de 2015 e de 2014 a Companhia não possuía instrumentos conversíveis em ação que gerassem impacto diluidor no lucro por ação.

Composição do Lucro Básico e Diluído

| | Consolidado | |
|---|------------------------------------|------------------------------------|
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Média ponderada de ações (milhares): | | |
| Ações ordinárias nominativas - ON | 15.527 | 15.527 |
| Ações preferenciais nominativas - PN | 23.044 | 23.044 |
| Lucro básico e diluído por ação atribuído aos acionistas da Companhia (R\$): | | |
| Ações ordinárias nominativas - ON | 3,1968 | 12,5515 |
| Ações preferenciais nominativas - PN | 3,5165 | 13,8066 |
| Lucro básico e diluído atribuído aos acionistas da Companhia (R\$): | | |
| Ações ordinárias nominativas - ON | 49.638 | 194.888 |
| Ações preferenciais nominativas - PN | 81.037 | 318.167 |
| | 130.674 | 513.055 |

d) Reserva Legal e de Retenção de Lucros

A Reserva Legal é constituída anualmente como destinação de 5% do Lucro Líquido do Exercício e não poderá exceder a 20% do Capital Social. A Reserva Legal tem por fim assegurar a integridade do Capital Social e somente poderá ser utilizada para compensar prejuízo e aumentar o capital.

A Reserva de Retenção de Lucros refere-se à retenção do saldo remanescente de Lucros Acumulados, a fim de atender ao projeto de crescimento dos negócios estabelecido em seu plano de investimentos, conforme orçamento de capital aprovado e proposto pelos administradores da Companhia, para ser deliberado na Assembleia Geral dos Acionistas.

e) Dividendos

A proposta de dividendos consignada nas demonstrações financeiras da Companhia, sujeita à aprovação dos acionistas na Assembleia Geral é calculada nos termos da Lei Federal nº 9.249 de 26 de dezembro de 1995 e da Lei Federal nº 6.404 de 15 de dezembro de 1976, em especial no que tange ao disposto nos artigos 192 e 203, é assim demonstrada:

| | Controladora | |
|--|----------------------------|----------------------------|
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Lucro líquido do Exercício | 130.674 | 513.055 |
| (-) Constituição de Reserva Legal | (6.534) | (25.652) |
| (=) Base de Cálculo dos Dividendos | 124.140 | 487.403 |
| Dividendos Propostos | 37.242 | 146.221 |
| Total dos Dividendos do Exercício | 37.242 | 146.221 |
| Mínimo Obrigatório (25%) | 31.035 | 121.851 |
| Parcela Excedente ao Mínimo Obrigatório a ser aprovada em AGO | 6.207 | 24.370 |

27. Seguros

As coberturas de seguros, em 31 de dezembro de 2015, foram contratadas pelos montantes a seguir indicados, consoante apólices de seguros:

| Empresa | Ramo | Ativos Cobertos | Vigência | Consolidado Segurado(i) |
|----------|------------------------|---------------------------------|-------------------------|-------------------------|
| Celesc D | Seguro Garantia | Bens e Direitos Concessionários | 08.11.2011 a 21.12.2016 | 400.000 |
| Celesc D | Riscos Nomeados | Subestações | 14.05.2014 à 14.05.2016 | 20.000 |
| Celesc G | Incêndio/Raio/Explosão | Usinas e Subestações | 08.06.2015 a 08.06.2016 | 18.768 |
| Celesc G | Queda de Aeronave | Usinas e Subestações | 08.06.2015 a 08.06.2016 | 9.384 |
| Celesc G | Vendaval | Usinas e Subestações | 08.06.2015 a 08.06.2016 | 9.384 |
| Celesc G | Danos Elétricos | Usinas e Subestações | 08.06.2015 a 08.06.2016 | 18.768 |

(i) As premissas e riscos adotados, dada a sua natureza, não fazem parte do escopo de uma auditoria das demonstrações financeiras, consequentemente não foram examinados pelos nossos auditores independentes.

28. Informações por Segmento de Negócios

A administração definiu os segmentos operacionais da Companhia, com base nos relatórios utilizados para a tomada de decisões estratégicas, revisados pela Diretoria Executiva.

A apresentação dos segmentos é consistente com os relatórios internos fornecidos à Diretoria Executiva da Companhia, responsável pela alocação de recursos e pela avaliação de desempenho dos segmentos.

As informações por segmento de negócios, revisadas pela Diretoria Executiva correspondente aos exercícios findos em 31 de dezembro de 2015 e 2014, são as seguintes:



31 de dezembro de 2015

| Descrição | Controladora | Celesc D | Celesc G | Ajustes de Consolidação | Total |
|---------------------------------------|------------------|------------------|----------------|-------------------------|----------------|
| Receita Operacional Líquida - ROL | - | 6.733.042 | 133.897 | (2.244) | 6.864.695 |
| Custo das Vendas | - | (6.307.537) | (72.168) | 2.244 | (6.377.461) |
| Resultado Operacional Bruto | - | 425.505 | 61.729 | - | 487.234 |
| Despesas com Vendas | - | (184.743) | (742) | - | (185.485) |
| Despesas Gerais e Administrativas | (29.031) | (252.592) | (9.731) | - | (291.354) |
| Outras Receitas/Despesas Líquidas | 1.453 | 67.929 | (16.579) | - | 52.803 |
| Resultado de Equivalência Patrimonial | 147.667 | - | (145) | (115.000) | 32.522 |
| Resultado das Atividades | 120.089 | 56.099 | 34.532 | (115.000) | 95.720 |
| Receitas Financeiras | 12.590 | 395.203 | 18.663 | (11.060) | 415.396 |
| Despesas Financeiras | (2.005) | (344.225) | (1.896) | 11.060 | (337.066) |
| Resultado Financeiro, líquido | 10.585 | 50.978 | 16.767 | - | 78.330 |
| Lucro antes IRPJ e CSLL | 130.674 | 107.077 | 51.299 | (115.000) | 174.050 |
| IRPJ e CSLL | - | (25.731) | (17.645) | - | (43.376) |
| Lucro do Exercício | 130.674 | 81.346 | 33.654 | (115.000) | 130.674 |
| Informações Suplementares | | | | | |
| Total dos Ativos | 2.265.046 | 7.202.344 | 424.070 | | |
| Total dos Passivos | 40.318 | 5.701.293 | 51.901 | | |

31 de dezembro de 2014

| Descrição | Controladora | Celesc D (Reapresentado) | Celesc G (Reapresentado) | Ajustes de Consolidação | Total (Reapresentado) |
|---------------------------------------|------------------|-----------------------------|-----------------------------|-------------------------|--------------------------|
| Receita Operacional Líquida - ROL | - | 6.097.117 | 150.088 | (1.964) | 6.245.241 |
| Custo das Vendas | - | (5.190.793) | (36.238) | 1.964 | (5.225.067) |
| Resultado Operacional Bruto | - | 906.324 | 113.850 | - | 1.020.174 |
| Despesas com Vendas | - | (153.531) | (660) | - | (154.191) |
| Despesas Gerais e Administrativas | (29.098) | (222.531) | (6.720) | - | (258.349) |
| Outras Receitas/Despesas Líquidas | 16 | 173.301 | 28.277 | - | 201.594 |
| Resultado de Equivalência Patrimonial | 524.620 | - | (885) | (485.218) | 38.517 |
| Resultado das Atividades | 495.538 | 703.563 | 133.862 | (485.218) | 847.745 |
| Receitas Financeiras | 19.737 | 208.346 | 13.132 | - | 241.215 |
| Despesas Financeiras | (2.220) | (249.714) | (2.511) | - | (254.445) |
| Resultado Financeiro, líquido | 17.517 | (41.368) | 10.621 | - | (13.230) |
| Lucro antes IRPJ e CSLL | 513.055 | 662.195 | 144.483 | (485.218) | 834.515 |
| IRPJ e CSLL | - | (278.577) | (42.883) | (485.218) | (321.460) |
| Lucro do Exercício | 513.055 | 383.618 | 101.600 | (485.218) | 513.055 |
| Informações Suplementares | | | | | |
| Total dos Ativos | 2.477.806 | 5.570.591 | 436.788 | | |
| Total dos Passivos | 134.348 | 3.919.227 | 85.454 | | |

28.1. Receita Operacional Consolidada

| Descrição | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 Reapresentado |
|--|---------------------------|--|
| Receita Operacional Bruta – ROB | | |
| Fornecimento de Energia Elétrica (a) | 9.301.961 | 6.190.399 |
| Suprimento de Energia Elétrica (a) | 267.527 | 282.015 |
| Disponibilização da Rede Elétrica | 469.464 | 241.828 |
| Arrendamento e Aluguéis | - | 24.913 |
| Renda de Prestação de Serviços | 1.169 | 2.190 |
| Energia Elétrica de Curto Prazo | 490.170 | 553.018 |
| Receita de Ativos e Passivos Regulatórios | 758.788 | 452.896 |
| Outras Receitas Operacionais | 9.760 | 9.469 |
| Doações e Subvenções (i) | 543.182 | 415.917 |
| Receita de Construção | 430.886 | 346.924 |
| | 12.272.907 | 8.519.569 |
| Deduções da Receita Operacional Bruta | | |
| ICMS | (2.086.450) | (1.410.881) |
| PIS | (183.765) | (126.563) |
| COFINS | (846.438) | (582.963) |
| ISS | - | (1) |
| Reserva Global de Reversão – RGR | (742) | (1.957) |
| Conta de Desenvolvimento Energético – CDE | (1.485.189) | (98.215) |
| Pesquisa e Desenvolvimento – P&D | (33.581) | (26.373) |
| Programa Eficiência Energética – PEE | (31.511) | (26.373) |
| Taxa de Fiscalização – ANEEL | (7.480) | - |
| Comp. Financ. Utiliz. de Recursos Hídricos – CFURH | (1.185) | (1.002) |
| Conta Bandeiras Tarifárias | (697.582) | - |
| Outros Encargos | (34.289) | - |
| | (5.408.212) | (2.274.328) |
| Receita Operacional Líquida – ROL | 6.864.695 | 6.245.241 |

(i) Valor repassado pela Eletrobras, referente ao ressarcimento dos descontos incidentes sobre as tarifas aplicáveis aos usuários do serviço público de distribuição de energia elétrica, conforme previsto no artigo 13, inciso VII, da Lei Federal nº 10.438, de 26 de abril de 2002, alterada pela Lei Federal nº 12.839 de 09 de julho de 2013, e em cumprimento ao disposto no artigo 3º do Decreto nº 7.891, de 23 de janeiro de 2013.

O montante da receita contabilizada como Subvenção e Repasse da CDE em 2015 foi de R\$520.608. As demais se referem ao Programa de Baixa Renda no montante de R\$22.574.

a) Fornecimento e Suprimento de Energia Elétrica

A composição da receita bruta de fornecimento e suprimento de energia elétrica por classe de consumidores é a seguinte:

| Descrição | Número de Consumidores (i) | | MWh (i) | | Receita Bruta | |
|------------------------------|----------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Residencial | 2.157.059 | 2.080.657 | 5.188.797 | 5.323.112 | 3.086.961 | 2.124.060 |
| Industrial | 102.300 | 100.347 | 4.559.779 | 4.803.472 | 2.802.893 | 1.822.071 |
| Comercial | 249.167 | 241.018 | 3.565.389 | 3.713.157 | 2.255.389 | 1.508.466 |
| Rural | 234.340 | 233.041 | 1.297.173 | 1.328.437 | 508.585 | 324.843 |
| Poder Público | 22.048 | 21.334 | 415.279 | 432.813 | 251.893 | 171.721 |
| Iluminação Pública | 612 | 579 | 583.535 | 570.894 | 227.297 | 135.081 |
| Serviço Público | 2.956 | 2.779 | 324.122 | 320.754 | 168.943 | 104.157 |
| Total do Fornecimento | 2.768.482 | 2.679.755 | 15.934.074 | 16.492.639 | 9.301.961 | 6.190.399 |
| Suprimento de Energia | 86 | 84 | 1.816.461 | 1.576.023 | 267.527 | 282.015 |
| Total | 2.768.568 | 2.679.839 | 17.750.535 | 18.068.662 | 9.569.488 | 6.472.414 |

(i) Informações não auditadas

28.2. Custos e Despesas Operacionais Consolidadas

Os custos e despesas operacionais consolidados são compostos pelas seguintes naturezas de gastos:

| 31 de dezembro de 2015 | | | | | |
|--|------------------------------|-----------------------------------|---------------------|------------------------------------|------------------|
| Descrição | Custos de Bens e/ou Serviços | Despesas Gerais e Administrativas | Despesas com Vendas | Outras Despesas/ Receitas líquidas | Total |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda (a) | 5.300.061 | - | - | - | 5.300.061 |
| Pessoal (b) | 322.666 | 129.879 | 54.191 | 12.406 | 519.142 |
| Administradores | - | 6.909 | - | - | 6.909 |
| Despesa Atuarial | - | 26.457 | - | - | 26.457 |
| Entidade de Previdência Privada (b) | 17.995 | 7.414 | 2.666 | - | 28.075 |
| Material | 13.639 | 5.518 | 2 | - | 19.159 |
| Custo de Construção | 430.886 | - | - | - | 430.886 |
| Custos e Serviços de Terceiros | 64.255 | 66.061 | 57.545 | 403 | 188.264 |
| Depreciação e Amortização | 222.717 | 36.367 | - | - | 259.084 |
| Provisões Líquidas | (11.079) | - | (19.433) | 23.149 | (7.363) |
| Arrendamentos e Aluguéis | 1.623 | 14.447 | 485 | (83.573) | (67.018) |
| Outros Custos e Despesas | 14.698 | 1.698 | 90.030 | (5.188) | 97.842 |
| | 6.377.461 | 291.354 | 185.485 | (52.803) | 6.801.497 |

| 31 de dezembro de 2014 | | | | | |
|--|------------------------------|---|---------------------|--|-----------------------|
| Descrição | Custos de Bens e/ou Serviços | Despesas Gerais e Administrativas (Reapresentado) | Despesas com Vendas | Outras Despesas/ Receitas líquidas (Reapresentado) | Total (Reapresentado) |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda (a) | 4.319.525 | - | - | - | 4.319.525 |
| Pessoal (b) | 291.689 | 112.401 | 42.202 | 16.463 | 462.755 |
| Administradores | - | 6.418 | - | - | 6.418 |
| Despesa Atuarial | - | 14.121 | - | - | 14.121 |
| Entidade de Previdência Privada (b) | 16.032 | 6.129 | 2.119 | - | 24.280 |
| Material | 15.408 | 5.572 | 3 | - | 20.983 |
| Custo de Construção | 346.924 | - | - | - | 346.924 |
| Custos e Serviços de Terceiros | 68.752 | 67.879 | 80.949 | 397 | 217.977 |
| Depreciação e Amortização | 183.779 | 32.434 | - | - | 216.213 |
| Provisões Líquidas | (26.514) | - | 5.292 | (238.958) | (260.180) |
| Taxa de Fiscalização ANEEL | - | - | - | 6.874 | 6.874 |
| Comp. Fnc. p/ Utilização Recursos Hídricos | - | - | - | 0 | 0 |
| Outros Custos e Despesas | 9.472 | 13.395 | 23.626 | 13.630 | 60.123 |
| | 5.225.067 | 258.349 | 154.191 | (201.594) | 5.436.013 |

a) Energia Elétrica Comprada para Revenda

| Descrição | 31 de dezembro 2015 | GWh (i) | 31 de dezembro 2014 | GWh (i) |
|--|---------------------------|---------------|---------------------------|---------------|
| Aliança Geração de Energia S.A. | 17.510 | 276 | - | - |
| Centrais Elétricas Brasileiras S.A. – Eletrobras | 1.027.272 | 4.039 | 503.985 | 4.125 |
| Tractebel Energia S.A. | 437.251 | 2.723 | 411.629 | 2.733 |
| Tradener Ltda. | 14.495 | 41 | - | - |
| Centrais Elétricas de Pernambuco S.A. | 211.396 | 277 | 319.302 | 277 |
| Petrobrás S.A. – Ute Governador Leon | 529.209 | 1.821 | 238.547 | 1.453 |
| Pie RP Termoeletrica S.A. | 13.254 | 38 | - | - |
| Companhia Energética de Petrolina – CEP | 105.245 | 200 | 164.338 | 200 |
| SJC Bioenergia Ltda. | 7.171 | 37 | 7.317 | 37 |
| Serra do Facão Energia S.A. | 16.907 | 93 | 15.848 | 93 |
| Energética Camacari Muricy S.A. – ECM | - | - | 145.585 | 180 |
| Furnas Centrais Elétricas S.A. | 227.725 | 1.579 | 216.500 | 1.591 |
| Arembepe Energia S.A. | - | - | 163.602 | 180 |
| Cemig Geração e Transmissão S.A. | 160.452 | 758 | 159.203 | 961 |
| Companhia Energética Potiguar | 98.601 | 134 | 120.101 | 134 |
| Companhia Hidreletrica Teles Pires | 9.162 | 129 | - | - |
| Companhia Energética de São Paulo – CESP | 128.823 | 950 | 121.613 | 913 |
| Copel Geração e Transmissão S.A. | 127.043 | 905 | 120.422 | 911 |
| Energética Suape II S.A. | 65.895 | 203 | 121.107 | 203 |
| ECE Participações S.A. | 6.115 | 50 | - | - |
| Eletrobras Termonuclear S.A. | 110.857 | 723 | 107.282 | 721 |
| Enguia Gen Ba Ltda - Jaguarari | 11.796 | 136 | 40.679 | 136 |
| Porto do Pecem Geração de Energia | 100.352 | 472 | 82.247 | 472 |
| Usina Xavantes S.A - Aruanã | 46.233 | 37 | 73.481 | 37 |
| Lages Bioenergética Ltda. | 45.476 | 193 | 43.293 | 193 |
| Foz do Chapecó Energia AS | 36.189 | 199 | 33.937 | 199 |
| Brentech Energia S.A. | 20.298 | 50 | 29.258 | 50 |
| Companhia Energética Estreito | 34.452 | 197 | 32.335 | 197 |
| BTG Pactual Comercializadora de Energia | 44.538 | 128 | - | - |
| Usina Termelétrica de Anápolis Ltda. | 23.955 | 33 | 13.420 | 33 |
| Candeias Energia S.A. | 11.908 | 33 | 18.777 | 33 |
| UTE Porto do Itaqui Geração de Energia | 43.822 | 242 | 50.498 | 242 |
| Geradora de Energia do Norte S.A. | 13.562 | 37 | 18.617 | 37 |
| Borborema Energética S.A. | 6.830 | 18 | 11.276 | 18 |
| Santa Cruz Power Corp. Usinas Hidro | 9.022 | 50 | - | - |
| Linhares Geração S.A. | 11.731 | 33 | 12.856 | 33 |
| Centrais Elétricas da Paraíba S.A. | 15.287 | 37 | 19.495 | 37 |
| Termelétrica Viana S.A. | 7.101 | 18 | 11.209 | 18 |
| Açucareiro Zillo Lorenzetti S.A. | 14.225 | 67 | 12.170 | 67 |
| Centrais Elétricas Norte do Brasil | 14.222 | 100 | 13.547 | 108 |
| Rio PCHI S.A. | 9.527 | 52 | 8.930 | 52 |
| Eletrosul Centrais Elétricas S.A. | 8.624 | 50 | 8.083 | 50 |
| Empresa Energética Porto das Pedras | 9.069 | 50 | 8.504 | 50 |
| Energest S.A. | 8.602 | 55 | 8.080 | 55 |
| Maracanau Geradora de Energia S.A. | 6.735 | 18 | 9.065 | 18 |
| Santa Fé Energia S.A. | 6.939 | 38 | 6.504 | 38 |
| Cia de Ger. Term. de E.E. – Eletrobras CGTEE | 37.832 | 379 | 33.096 | 381 |
| Centrais Elétricas Cachoeira Dourada S.A. | 12.740 | 103 | 12.095 | 104 |
| Santo Antônio Energia S.A. | 125.088 | 1.101 | 78.040 | 724 |
| Conta no Ambiente de Contratação Regulada | - | - | (376.704) | - |
| Outros | 109.839 | 1.055 | 86.398 | 969 |
| | 4.160.377 | 19.957 | 3.335.567 | 19.063 |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda - CP | 544.295 | (505) | 1.107.937 | 1.070 |
| Conta no Ambiente de Contratação Regulada | - | - | (582.919) | - |
| Encargo de Uso da Rede Elétrica | 474.478 | - | 335.635 | - |
| Proinfa | 120.911 | 427 | 123.305 | 414 |
| | 1.139.684 | (78) | 983.958 | 1.484 |
| | 5.300.061 | 19.879 | 4.319.525 | 20.547 |

(i) Informações não auditadas

b) Pessoal e Entidade de Previdência Privada

| Descrição | Controladora | | Consolidado | |
|--|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Pessoal | | | | |
| Remunerações | 17.372 | 18.294 | 272.762 | 241.858 |
| Encargos Sociais | 254 | 152 | 108.150 | 94.491 |
| Participação nos Lucros e Resultados | - | - | 22.609 | 14.640 |
| Benefícios Assistenciais | - | - | 35.781 | 32.088 |
| Provisões e Indenizações | 100 | 99 | 79.485 | 79.351 |
| Outros | 292 | 276 | 355 | 327 |
| Entidade de Previdência Privada | - | - | 28.075 | 24.280 |
| | 18.018 | 18.821 | 547.217 | 487.035 |

28.3. Resultado Financeiro

| Descrição | Controladora | | Consolidado | |
|---|---------------------|---------------------|---------------------|----------------------|
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| | | | | Reapresentado |
| Receitas Financeiras | | | | |
| Renda de Aplicações Financeiras | 3.745 | 2.969 | 60.818 | 50.274 |
| Acréscimos Moratórios s/ Faturas de Energia Elétrica | - | - | 69.072 | 54.059 |
| Variações Monetárias | - | 1.556 | 18.952 | 6.038 |
| Atualização monetária s/ Ativos Regulatórios | - | - | 38.503 | 16.050 |
| Incentivo Financeiro Fundo Social | - | - | 15.950 | - |
| Deságio Fornecedor | - | - | 65 | - |
| Desvalorização Cambial s/ Energia Comprada | - | - | 20.722 | 5.149 |
| Renda de Dividendos | 987 | 5 | 987 | 5 |
| Ganho com Valor Justo - Casan | - | 16.035 | - | 16.035 |
| Receita Financeira de VNR | - | - | 186.833 | 89.253 |
| Reversão da provisão para perdas de Ativo Financeiro | - | (1.336) | - | (1.336) |
| Outras Receitas Financeiras | 8.488 | 508 | 13.958 | 5.688 |
| (-) PIS/COFINS s/ Receita Financeira | (630) | - | (10.464) | - |
| | 12.590 | 19.737 | 415.396 | 241.215 |
| Despesas Financeiras | | | | |
| Encargos de Dívidas | - | - | (73.264) | (47.745) |
| Atualização Reserva Matemática a amortizar | - | - | (79.333) | (60.740) |
| IOF - Imposto sobre Operações Financeiras | - | - | (8.897) | - |
| Custo na Emissão de Debêntures | - | - | (3.119) | - |
| Variações Monetárias e Acréscimos Moratórios Energia Comprada | - | - | (73.702) | (16.564) |
| Variações Monetárias | - | - | (2.430) | (4.031) |
| Amortização do Ágio | (1.971) | (1.971) | (1.971) | (1.971) |
| Atualização P&D e Eficiência Energética | - | - | (27.188) | (22.028) |
| Despesa Financeira de VNR | - | - | - | (50.716) |
| Atualização Monet. Ativo Financeiro | - | - | (2.403) | - |
| Juros e Custas com Debêntures | - | - | (56.982) | (34.446) |
| Outras Despesas Financeiras | (34) | (249) | (7.777) | (16.204) |
| | (2.005) | (2.220) | (337.066) | (254.445) |
| Resultado Financeiro | 10.585 | 17.517 | 78.330 | (13.230) |

**Celesc**

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

29. Informações Complementares da Celesc D**29.1. Balanço Patrimonial**

| Ativo | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
|---|------------------------------------|------------------------------------|
| Circulante | 3.361.980 | 5.007.858 |
| Caixa e Equivalentes de Caixa | 734.239 | 287.715 |
| Ativo Indenizatório (Concessão) | - | 2.890.451 |
| Contas a Receber de Clientes | 1.437.865 | 1.005.378 |
| Estoques | 7.838 | 8.638 |
| Tributos a Recuperar | 155.802 | 49.473 |
| Ativo Financeiro Parcela A | 248.458 | 450.566 |
| Subsídio Decreto nº 7.891/2013 | 662.236 | 240.635 |
| Outros Créditos | 115.542 | 75.002 |
| Não Circulante | 3.840.364 | 369.293 |
| Ativo Indenizatório (Concessão) | 196.520 | - |
| Contas a Receber de Clientes | 15.918 | 6.398 |
| Tributos Diferidos | 214.282 | 130.068 |
| Tributos a Recuperar | 15.029 | 18.595 |
| Depósitos Judiciais | 143.911 | 127.956 |
| Ativo Financeiro - Parcela A | 196.901 | - |
| Outros Créditos | 2.119 | 2.003 |
| Intangível | 3.055.684 | 84.273 |
| Total do Ativo | 7.202.344 | 5.377.151 |
| Passivo | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Circulante | 3.289.482 | 1.689.730 |
| Fornecedores | 723.456 | 687.537 |
| Empréstimos e Financiamentos | 217.157 | 322.586 |
| Debêntures | 301.598 | 4.120 |
| Salários, Provisões Trabalhistas e Encargos Sociais | 130.423 | 119.727 |
| Tributos e Contribuições Sociais | 240.907 | 131.987 |
| Dividendos Propostos | 19.320 | 91.109 |
| Taxas Regulamentares | 1.413.205 | 110.852 |
| Previdência Privada | 18.343 | 15.106 |
| Passivo Atuarial | 173.171 | 170.828 |
| Outros Passivos | 51.902 | 35.886 |
| Não Circulante | 2.411.811 | 2.036.049 |
| Empréstimos e Financiamentos | 325.017 | 233.879 |
| Debêntures | 299.133 | 298.768 |
| Taxas Regulamentares | 254.714 | 182.537 |
| Passivo Atuarial | 1.236.010 | 1.032.291 |
| Provisão para Contingências | 294.462 | 286.099 |
| Outros Passivos | 2.475 | 2.475 |
| Patrimônio Líquido | 1.501.051 | 1.651.364 |
| Capital Social Realizado | 1.053.590 | 1.053.590 |
| Reservas de Lucro | 735.038 | 691.234 |
| Ajustes de Avaliação Patrimonial | (287.577) | (93.460) |
| Total do Passivo | 7.202.344 | 5.377.151 |

29.2. Demonstração de Resultados

| Descrição | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 | Ajustes | 31 de dezembro 2014 Reapresentado |
|--|------------------------|------------------------|-----------------|---|
| Receita Operacional Líquida – ROL | 6.733.042 | 6.097.117 | - | 6.097.117 |
| Receita de Serviço de Energia Elétrica | 6.302.156 | 5.750.193 | - | 5.750.193 |
| Receita de Construção | 430.886 | 346.924 | - | 346.924 |
| Custos Operacionais | (6.307.537) | (5.190.793) | - | (5.190.793) |
| Custo de Serviço de Energia Elétrica | (5.876.651) | (4.843.869) | - | (4.843.869) |
| Custo de Construção | (430.886) | (346.924) | - | (346.924) |
| Resultado Operacional Bruto | 425.505 | 906.324 | - | 906.324 |
| Despesas Operacionais | (369.406) | (263.501) | 60.740 | (202.761) |
| Despesas com Vendas | (184.743) | (153.531) | - | (153.531) |
| Despesas Gerais e Administrativas | (252.592) | (283.271) | 60.740 | (222.531) |
| Outras Despesas Operacionais | 67.929 | 173.301 | - | 173.301 |
| Resultado das Atividades | 56.099 | 642.823 | - | 703.563 |
| Resultado Financeiro | 50.978 | 19.372 | (60.740) | (41.368) |
| Receitas Financeiras | 395.203 | 208.346 | - | 208.346 |
| Despesas Financeiras | (344.225) | (188.974) | (60.740) | (249.714) |
| Lucro Antes do IRPJ e da CSLL | 107.077 | 662.195 | - | 662.195 |
| IRPJ e CSLL | (25.731) | (278.577) | - | (278.577) |
| Diferido | (15.786) | (278.577) | - | (278.577) |
| Corrente | (9.945) | - | - | - |
| Lucro do Exercício | 81.346 | 383.618 | - | 383.618 |

29.2.1. Receita Operacional

| Descrição | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
|--|------------------------|------------------------|
| Receita Operacional Bruta – ROB | | |
| Fornecimento de Energia Elétrica (a) | 9.234.542 | 6.143.059 |
| Suprimento de Energia Elétrica (a) | 185.461 | 165.932 |
| Ativos e Passivos Financeiros | 758.788 | 452.896 |
| Disponibilização da Rede Elétrica | 471.697 | 243.792 |
| Energia de Curto Prazo | 490.170 | 553.018 |
| Arrendamento e Aluguéis | - | 24.913 |
| Doações e Subvenções | 543.182 | 415.917 |
| Receita de Construção | 430.886 | 346.924 |
| Outras Receitas Operacionais | 10.929 | 11.659 |
| | 12.125.655 | 8.358.110 |
| Deduções da Receita Operacional Bruta | | |
| ICMS | (2.086.450) | (1.410.881) |
| PIS | (181.798) | (124.713) |
| COFINS | (837.375) | (574.437) |
| Conta de Desenvolvimento Energético – CDE | (1.485.189) | (98.215) |
| Pesquisa e Desenvolvimento – P&D | (31.511) | (26.373) |
| Programa Eficiência Energética – PEE | (31.511) | (26.373) |
| Taxa de Fiscalização | (6.908) | - |
| Outros Encargos | (731.871) | (1) |
| | (5.392.613) | (2.260.993) |
| Receita Operacional Líquida – ROL | 6.733.042 | 6.097.117 |

a) Fornecimento e Suprimento de Energia Elétrica

A composição da receita bruta de fornecimento e suprimento de energia elétrica por classe de consumidores é a seguinte:

| Descrição | Número de Consumidores (i) | | MWh (i) | | Receita Bruta | |
|------------------------------|----------------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|---------------------|
| | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
| Residencial | 2.157.059 | 2.080.657 | 5.188.797 | 5.323.112 | 3.086.961 | 2.124.060 |
| Industrial | 102.281 | 100.336 | 4.280.376 | 4.585.985 | 2.735.474 | 1.788.641 |
| Comercial | 249.167 | 241.017 | 3.565.389 | 3.621.825 | 2.255.389 | 1.494.556 |
| Rural | 234.340 | 233.041 | 1.297.173 | 1.328.437 | 508.585 | 324.843 |
| Poder Público | 22.048 | 21.334 | 415.279 | 432.813 | 251.893 | 171.721 |
| Iluminação Pública | 612 | 579 | 583.535 | 570.894 | 227.297 | 135.081 |
| Serviço Público | 2.956 | 2.779 | 324.122 | 320.754 | 168.943 | 104.157 |
| Total do Fornecimento | 2.768.463 | 2.679.743 | 15.654.671 | 16.183.820 | 9.234.542 | 6.143.059 |
| Suprimento de Energia | 46 | 44 | 1.493.121 | 1.323.036 | 185.461 | 165.932 |
| Total | 2.768.509 | 2.679.787 | 17.147.792 | 17.506.856 | 9.420.003 | 6.308.991 |

(i) Informações não auditadas

29.2.2. Custos e Despesas Operacionais

| Descrição | 31 de dezembro de 2015 | | | | |
|--|------------------------------|-----------------------------------|-----------------|-----------------------------------|------------------|
| | Custos de Bens e/ou Serviços | Despesas Gerais e Administrativas | Despesas Vendas | Outras Despesas/Receitas Líquidas | Total |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda | 5.289.554 | - | - | - | 5.289.554 |
| Pessoal | 316.889 | 105.553 | 53.924 | 12.406 | 488.772 |
| Despesa Atuarial | - | 26.457 | - | - | 26.457 |
| Entidade Previdência Privada | 17.995 | 7.414 | 2.666 | - | 28.075 |
| Material | 13.446 | 5.054 | 2 | - | 18.502 |
| Custo de Construção | 430.886 | - | - | - | 430.886 |
| Custos e Serviços de Terceiros | 60.204 | 61.242 | 57.134 | 403 | 178.983 |
| Depreciação e Amortização | 160.689 | 35.653 | - | - | 196.342 |
| Provisões Líquidas | - | - | (19.433) | 8.363 | (11.070) |
| Outros Custos e Despesas | 17.874 | 11.219 | 90.450 | (89.101) | 30.442 |
| | 6.307.537 | 252.592 | 184.743 | (67.929) | 6.676.943 |

| Descrição | 31 de dezembro de 2014 | | | | | | |
|---------------------------------|-----------------------------|-----------------------------------|-----------------|-----------------------------------|------------------|-----------------|---------------------|
| | Custo de Bens e/ou Serviços | Despesas Gerais e Administrativas | Despesas Vendas | Outras Despesas/Receitas Líquidas | Total | Ajustes | Total Reapresentado |
| Energia Elétrica Comp. Revenda | 4.319.140 | - | - | - | 4.319.140 | - | 4.319.140 |
| Pessoal | 285.171 | 88.867 | 41.982 | 16.463 | 432.483 | (60.740) | 421.743 |
| Despesa Atuarial | - | 74.861 | - | - | 74.861 | - | 74.861 |
| Entidade de Previdência Privada | 16.032 | 6.129 | 2.119 | - | 24.280 | - | 24.280 |
| Material | 15.220 | 5.546 | 3 | - | 20.769 | - | 20.769 |
| Custo de Construção | 346.924 | - | - | - | 346.924 | - | 346.924 |
| Custo e Serviços de Terceiros | 65.087 | 63.947 | 80.567 | 397 | 209.998 | - | 209.998 |
| Depreciação e Amortização | 133.656 | 31.731 | - | - | 165.387 | - | 165.387 |
| Provisões Líquidas | - | - | 5.292 | (208.871) | (203.579) | - | (203.579) |
| Taxa de Fiscalização | - | - | - | - | - | - | - |
| ANEEL | - | - | - | 6.203 | 6.203 | - | 6.203 |
| Outros Custos de Despesas | 9.563 | 12.190 | 23.568 | 12.507 | 57.828 | - | 57.828 |
| | 5.190.793 | 283.271 | 153.531 | (173.301) | 5.454.294 | (60.740) | 5.393.554 |

30. Informações Complementares da Celesc G

30.1. Balanço Patrimonial

| Ativo | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
|-------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Circulante | 200.859 | 157.067 |
| Caixa e Equivalentes de Caixa | 162.573 | 145.158 |
| Contas a Receber de Clientes | 37.220 | 11.479 |
| Estoques | 198 | 72 |
| Tributos a Recuperar | 466 | 301 |
| Outras contas a receber | 402 | 57 |
| Não Circulante | 223.211 | 279.721 |
| Tributos a Recuperar | 202 | 137 |
| Depósitos Judiciais | 113 | 89 |
| Partes Relacionadas | 488 | - |
| Investimentos | 39.924 | 37.397 |
| Imobilizado | 174.805 | 232.294 |
| Intangível | 7.679 | 9.804 |
| Total do Ativo | 424.070 | 436.788 |

| Passivo | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 |
|----------------------------------|---------------------------|---------------------------|
| Circulante | 48.657 | 64.946 |
| Fornecedores | 9.023 | 1.680 |
| Tributos e Contribuições Sociais | 28.282 | 35.875 |
| Taxas Regulamentares | 2.367 | 2.356 |
| Outros Passivos | 992 | 905 |
| Dividendos Propostos | 7.993 | 24.130 |
| Não Circulante | 3.244 | 20.508 |
| Tributos Diferidos | 327 | 15.412 |
| Provisão para Contingências | 928 | 2.528 |
| Taxas Regulamentares | 1.989 | 2.568 |
| Patrimônio Líquido | 372.169 | 351.334 |
| Capital Social Realizado | 145.532 | 128.000 |
| Reservas de Lucro | 182.805 | 150.359 |
| Ajuste de Avaliação Patrimonial | 43.832 | 72.975 |
| Total do Passivo | 424.070 | 436.788 |

30.2. Demonstração de Resultados

| Descrição | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 | Ajustes | 31 de dezembro 2014 Reapresentado |
|--|---------------------------|---------------------------|----------------|--|
| Receita Operacional Líquida – ROL | 133.897 | 151.090 | (1.002) | 150.088 |
| Receita | 133.897 | 151.090 | (1.002) | 150.088 |
| Custos Operacionais | (72.168) | (36.238) | - | (36.238) |
| Custo de Serviço de Energia Elétrica | (72.168) | (36.238) | - | (36.238) |
| Resultado Operacional Bruto | 61.729 | 114.852 | (1.002) | 113.850 |
| Despesas Operacionais | (27.197) | 19.010 | 1.002 | 20.012 |
| Despesas com Vendas | (742) | (660) | - | (660) |
| Despesas Gerais e Administrativas | (9.731) | (6.720) | - | (6.720) |
| Provisões, Líquidas | (16.239) | 30.087 | - | 30.087 |
| Outras Despesas Operacionais | (340) | (2.812) | 1.002 | (1.810) |
| Resultado da Equivalência Patrimonial | (145) | (885) | - | (885) |
| Resultado das Atividades | 34.532 | 133.862 | - | 133.862 |
| Resultado Financeiro | 16.767 | 10.621 | - | 10.621 |
| Receitas Financeiras | 18.663 | 13.132 | - | 13.132 |
| Despesas Financeiras | (1.896) | (2.511) | - | (2.511) |
| Lucro Antes do IRPJ e da CSLL | 51.299 | 144.483 | - | 144.483 |
| IRPJ e CSLL | (17.645) | (42.883) | - | (42.883) |
| Corrente | (32.730) | (41.104) | - | (41.104) |
| Diferido | 15.085 | (1.779) | - | (1.779) |
| Lucro do Exercício | 33.654 | 101.600 | - | 101.600 |

30.2.1. Receita Operacional

| Descrição | 31 de dezembro 2015 | 31 de dezembro 2014 | Ajustes | 31 de dezembro 2014 Reapresentado |
|---|---------------------------|---------------------------|----------------|--|
| Receita Operacional Bruta – ROB | | | | |
| Fornecimento de Energia Elétrica (a) - Industrial | 67.419 | 33.430 | - | 33.430 |
| Fornecimento de Energia Elétrica (a) - Comercial | - | 13.910 | - | 13.910 |
| Suprimento de Energia Elétrica (a) | 17.932 | 24.844 | - | 24.844 |
| Energia Elétrica de Curto Prazo (a) | 64.145 | 91.239 | - | 91.239 |
| | 149.496 | 163.423 | - | 163.423 |
| Deduções da Receita Operacional | | | | |
| ICMS | - | - | - | - |
| PIS | (1.967) | (1.850) | - | (1.850) |
| COFINS | (9.063) | (8.526) | - | (8.526) |
| Reserva Global de Reversão – RGR | (742) | (1.957) | - | (1.957) |
| Taxa Fiscalização ANEEL - TFSEE | (572) | - | - | - |
| Pesquisa e desenvolvimento – P & D | (2.070) | - | - | - |
| Compensação Financeira Recursos Hídricos | (1.185) | - | (1.002) | (1.002) |
| | (15.599) | (12.333) | (1.002) | (13.335) |
| Receita Operacional Líquida – ROL | 133.897 | 151.090 | (1.002) | 150.088 |

a) Fornecimento e Suprimento de Energia Elétrica

| Descrição | Número de Consumidores (i) | | MWh (i) | | Receita Bruta | |
|--|----------------------------|----------------|----------------|----------------|----------------|----------------|
| | 31 de dezembro | 31 de dezembro | 31 de dezembro | 31 de dezembro | 31 de dezembro | 31 de dezembro |
| | 2015 | 2014 | 2015 | 2014 | 2015 | 2014 |
| Fornecimento e Suprimento de Energia Elétrica | | | | | | |
| Industrial | 19 | 11 | 279.403 | 217.487 | 67.419 | 33.430 |
| Comercial, Serviços e Outros | - | 1 | - | 91.332 | - | 13.910 |
| Suprimento de Energia | 42 | 40 | 91.648 | 106.648 | 17.932 | 24.844 |
| Energia de Curto Prazo (CCEE) | - | - | 231.692 | 146.339 | 64.145 | 91.239 |
| Total | 61 | 52 | 602.743 | 561.806 | 149.496 | 163.423 |

(i) Informações não auditadas.

30.2.2. Custos e Despesas Operacionais

| Descrição | 31 de dezembro de 2015 | | | | |
|--|------------------------------|-----------------------------------|--------------------|-----------------|---------------|
| | Custos de Bens e/ou Serviços | Despesas Gerais e Administrativas | Despesas de Vendas | Outras Despesas | Total |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda | 10.518 | - | - | - | 10.518 |
| Pessoal | 5.777 | 6.308 | 267 | - | 12.352 |
| Material | 193 | 464 | - | - | 657 |
| Custos e Serviços de Terceiros | 4.051 | 1.642 | 411 | - | 6.104 |
| Depreciação e Amortização | 62.028 | 709 | - | - | 62.737 |
| Provisões Líquidas | (11.079) | - | - | 16.239 | 5.160 |
| Outros Custos e Despesas | 680 | 608 | 64 | 340 | 1.692 |
| | 72.168 | 9.731 | 742 | 16.579 | 99.920 |

| Descrição | 31 de dezembro de 2014 | | | | | |
|--|------------------------------|-----------------------------------|---------------------|-----------------|----------------|---------------------|
| | Custos de Bens e/ou Serviços | Despesas Gerais e Administrativas | Despesa s de Vendas | Outras Despesas | Ajustes | Total Reapresentado |
| Energia Elétrica Comprada para Revenda | 385 | - | - | - | - | 385 |
| Pessoal | 6.518 | 4.713 | 220 | - | - | 11.451 |
| Material | 188 | 26 | - | - | - | 214 |
| Custos e Serviços de Terceiros | 3.665 | 943 | 382 | - | - | 4.990 |
| Depreciação e Amortização | 50.123 | 698 | - | - | - | 50.821 |
| Comp. Fin. Recursos Hídricos | - | - | - | 1.002 | (1.002) | - |
| Provisões Líquidas | (26.514) | - | - | (30.087) | - | (56.601) |
| Taxa Fiscalização ANEEL | - | - | - | 671 | - | 671 |
| Outros Custos e Despesas | 1.873 | 340 | 58 | 1.139 | - | 3.410 |
| | 36.238 | 6.720 | 660 | (27.275) | (1.002) | 15.341 |

32. Evento Subsequente

32.1 Contrato de Concessão das Usinas da Celesc G – Leilão nº 12/2015

A Celesc G participou do Leilão nº 12/2015 de Contratação de Concessões de Usinas Hidrelétricas em Regime de Alocação de Cotas de Garantia Física e Potência realizado pela Aneel, no dia 25 de novembro 2015.

A Empresa teve êxito no Lote C arrematando, no referido leilão, as Usinas Garcia, Bracinho, Cedros, Salto e Palmeiras, de sua propriedade e que não tiveram a prorrogação antecipada de suas concessões.

A assinatura do contrato de concessão em 05 de janeiro de 2016 foi mediante o pagamento de bonificação de outorga. O valor da bonificação de outorga é de R\$228,5 milhões, sendo que a 1ª parcela foi quitada em 04 de janeiro de 2016 no valor de R\$148,6 milhões correspondendo a 65% do total e a 2ª parcela, de R\$79,9 milhões será atualizada pela taxa Selic, com o vencimento em 05 de julho de 2016. Este valor será amortizado pelo prazo de concessão das Usinas.

As Usinas Bracinho, Cedros, Salto e Palmeiras, possuem concessão até 07 de novembro de 2016. O início do prazo da nova concessão de 30 anos e a alocação em cotas de garantia física de energia e potência, nos termos da Lei Federal nº 12.783/2013, terá vigência a partir de 08 de novembro, conforme disposto no §3º do artigo 1º da Portaria MME nº 218/2015.

A usina Garcia, com potência instalada de 8,92MW, teve o vencimento da sua concessão em 07 de julho de 2015. O prazo da nova concessão é de 30 anos a partir da assinatura do contrato.

A energia gerada pela usina será alocada no regime de cotas, que é o percentual da Garantia Física de Energia e de Potência da Usina alocada às Distribuidoras do SIN.

O regime de cotas será de 100% da garantia física em 2016 e 70% a partir de 1º de janeiro de 2017, conforme estabelecido na Resolução nº 2 de 18 de janeiro de 2015, do Conselho Nacional de Política Energética – CNPE.

32.2 Contratação de Debêntures na Celesc G

O Conselho de Administração aprovou em 27 de janeiro de 2016, a primeira emissão de Debêntures da Celesc Geração S.A. Foi aprovada, ainda, a constituição de fiança pela Companhia, em garantia das Debêntures a serem emitidas pela Celesc G, em razão da qual a Companhia figurará, juntamente com a Celesc G, como devedora solidária e principal pagadora das Debêntures, em termos e condições adicionais a serem previstos no Instrumento Particular de Escritura da Primeira Emissão de Debêntures Simples.

A Emissão contará com as principais características abaixo:

- (i) Valor Total da Emissão: R\$150.000 (cento e cinquenta milhões de reais) na Data de Emissão (abaixo definido);



Celesc

Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

- (ii) Número de Séries: a Emissão será realizada em uma única série;
- (iii) Quantidade de Debêntures: a Emissão será constituída por 15.000 (quinze mil) Debêntures;
- (iv) Valor Nominal Unitário: as Debêntures terão valor nominal unitário de R\$10 (dez mil reais), na Data de Emissão (“Valor Nominal Unitário”);
- (v) Data de Emissão: a data de emissão das Debêntures será o dia 3 de março de 2016 (“Data de Emissão”);
- (vi) Conversibilidade, Espécie, Tipo e Forma: as Debêntures serão simples, ou seja, não conversíveis em ações, da espécie quirografária e com garantia adicional fidejussória. As Debêntures serão nominativas e escriturais, sem emissão de cautelas ou certificados;
- (vii) Prazo e Vencimento: terão prazo de 24 (vinte e quatro) meses contados da Data da Emissão, de forma que vencerão no dia 3 de março de 2018 (“Data de Vencimento”);
- (viii) Remuneração: (a) atualização monetária: o Valor Nominal Unitário das Debêntures não será atualizado monetariamente; e (b) Juros Remuneratórios: sobre o Valor Nominal Unitário das Debêntures incidirão juros remuneratórios correspondentes a 125% (cento e vinte e cinco por cento) da variação acumulada das taxas médias diárias do DI –Depósitos Interfinanceiros;
- (ix) Pagamento dos Juros Remuneratórios: os Juros Remuneratórios serão pagos trimestralmente, sem carência, nos meses de junho, setembro, dezembro e março, sendo o primeiro pagamento devido em 3 de junho de 2016 e o último pagamento devido na Data de Vencimento, ressalvadas as hipóteses de vencimento antecipado, de resgate antecipado e de amortização extraordinária; e
- (x) Amortização do Valor Nominal Unitário: o Valor Nominal Unitário das Debêntures será amortizado integralmente na Data de Vencimento, ressalvadas as hipóteses de liquidação antecipada das Debêntures resultante do resgate antecipado, de amortização extraordinária ou na data do vencimento antecipado das Debêntures.