

Rio de Janeiro, 15 de maio de 2019.

Lucro Líquido e EBITDA da Light no 1T19 superam o mesmo período do ano anterior graças ao desempenho favorável da Geradora e da Comercializadora.

Destaques Financeiros e Operacionais

- 0 resultado consolidado apurado no 1T19 foi um lucro líquido de R\$ 164 milhões, R\$ 71 milhões (77,1%) superior ao do 1T18, devido ao melhor desempenho da Geradora e da Comercializadora.
- O EBITDA ajustado consolidado atingiu R\$ 575 milhões no 1T19, registrando um aumento de R\$ 103 milhões contra o mesmo período do ano anterior. Tal crescimento se deve ao melhor GSF no 1T19, que aumentou o EBITDA da Geradora em R\$ 58 milhões e pela indenização de contratos da Comercializadora, que permitiu um aumento de R\$ 32 milhões no desempenho, quando comparado ao 1T18.
- mercado total faturado registrou um aumento de 2,5% em relação 1T18, graças temperaturas mais elevadas nos

| Destaques Financeiros (R\$ MM) | 1T19 | 1T19 1T18 | |
|---|------|-----------|----------|
| Receita Líquida* | 3.17 | 2.842 | 11,8% |
| EBITDA CVM1 | 580 | 442 | 31,1% |
| EBITDA para Covenants (12 meses) ² | 2.22 | 2.334 | -4,5% |
| EBITDA Ajustado³ | 575 | 5 472 | 21,7% |
| Margem EBITDA** | 18,1 | % 16,6% | 1,5 p.p. |
| Lucro/Prejuízo Líquido | 164 | 1 93 | 77,1% |
| Endividamento Líquido*** | 8.24 | 7.480 | 10,2% |
| Dívida Líquida/EBITDA - covenants (x) | 3,70 | 3,21 | 15,2% |
| EBITDA/Juros - covenants (x) | 3,10 | 4,07 | -23,8% |
| PECLD/ROB (12 meses) | 2,1 | % 3,0% | 0,9 p.p. |
| CAPEX Light | 164 | 1 139 | 17,4% |
| Aportes em Investidas | 1 | 7 35 | -52,3% |

meses de janeiro e fevereiro de 2019. O crescimento na comparação trimestral nas classes residencial e comercial foi de 3,5% e 5,0%, respectivamente.

- A PECLD no 1T19 foi de R\$ 73 milhões (vs. R\$ 152 milhões no 1T18), representando 2,1% da receita bruta (12 meses), 0,6 p.p. abaixo do índice de dezembro de 2018 (2,7%), em função de um menor volume de faturamento de REN no 1T19 e da manutenção da boa performance da arrecadação.
- O índice de perdas totais sobre a carga fio (12 meses) em março de 2019 foi de 24,49%, representando um aumento em relação ao período encerrado no 4T18 (23,95%), principalmente pelas temperaturas elevadas no 1T19 e pelo menor volume de faturamento de REN. Com isso, a diferença para o nível regulatório de 2019 incluído na tarifa (19,62%)² ficou em 4,87 p.p..
- O DEC (12 meses) foi de 8,09 horas no 1T19, apresentando um aumento de 4,0% em relação ao 4T18, em virtude, principalmente, das intempéries que tivemos neste período, mas ainda 1,7% abaixo (melhor) em relação ao nível pactuado com a ANEEL para o final de 2019 (8,23 horas). O FEC (12 meses) registrou 4,36 vezes no 1T19, em linha com o trimestre anterior e 23,8% abaixo (melhor) em relação ao nível pactuado com a ANEEL para 2019 (5,72 vezes).
- O indicador de covenants Dívida Líquida/EBITDA encerrou o 1T19 em 3,70x, abaixo do limite máximo de 3,75x estabelecido na maioria dos contratos de dívida.

B3: LIGT3 OTC: LGSXY Total de ações: 203.934.060 ações Valor de Mercado (31/03/19): R\$ 4,2 bilhões Teleconferência: Data: 16/05/2019

Horário: 14:30h Brasil / 13:30h US ET

Telefones: +55 (11) 2188 0155 / +1 (646) 843 6054

Webcast: ri.light.com.br

Ana Marta Horta Veloso (Presidente, Diretora de Desenvolvimento de Negócios e Relações com Investidores) Lilian Kaufman (Especialista de RI): +55 (21) 2211-2828

Camilla Gonzaga (Analista de RI): +55 (21) 2211-2728 Regiane Abreu (Especialista em Sustentabilidade): +55 (21) 2211-2732

^{**} Considera o EBITDA Ajustado

Destagues Operacionais 1T19 1T18 1T19/1T18 Carga Fio* (GWh) 10.841 10.325 5,0% Mercado Total Faturado (GWh) 7.642 7.459 2.5% Mercado Cativo Faturado (GWh) 5.247 5.098 2,9% Energia Transportada - TUSD (GWh) 1.779 1.717 3,6% Energia Vendida - Geração (MWm) 576 528 9.0% Energia Comercializada - Com (MWm) 743 -13.8% 641 24,49% 22,72% Perdas Totais/Carga Fio (12 meses) -1,77 p.p. DEC - Horas (12 meses) 8,09 7,96 -1,6% FEC - Vezes (12 meses) 4,36 4,83 9,7%

^{*} Carga própria + uso da rede

EBITDA não é uma medida reconhecida pelo BRGAAP ou pelo IFRS e é utilizado como medida adicional de desempenho de suas operações, e não deve ser considerado isoladamente ou como uma alternativa ao Lucro Líquido ou Lucro Operacional, como indicador de desempenho operacional ou como indicador de liquidez. De acordo com a Instrução da CVM 527/2012, o EBITDA CVM apresentado é calculado a partir do lucro líquido antes do imposto de renda e contribuição social, despesas financeiras líquidas, depreciação e amortização, conforme conciliação do Anexo VII. 2- EBITDA para covenants representa o EBITDA CVM menos equivalência patrimonial, provisões e outras receitas/despesas operacionais. 3- EBITDA Ajustado representa o EBITDA CVM menos equivalência patrimonial e outras receitas/despesas operacionais. A Companhia adotou o EBITDA Ajustado para realizar as análises descritas ao

decorrer deste documento.

A diferença de 1 p.p. do patamar regulatório de 2018 para 2019 é explicada pela redução do mercado de baixa tensão verificado no IRT 2019



Índice

| 1. Light S.A Consolidado | 3 |
|---|----|
| 1.1. Desempenho Financeiro Consolidado | 3 |
| 1.2. EBITDA Ajustado Consolidado | 4 |
| 1.3. Resultado Consolidado | 5 |
| 2. Light SESA – Distribuição | 6 |
| 2.1. Desempenho Operacional | 6 |
| 2.1.1. Mercado | 6 |
| 2.1.2. Balanço Energético | 9 |
| 2.1.3. Perdas de Energia Elétrica | 10 |
| 2.1.4. Arrecadação | 13 |
| 2.1.5. Qualidade Operacional | 15 |
| 2.2. Desempenho Financeiro | 16 |
| 2.2.1. Receita Líquida | 16 |
| 2.2.2. Custos e Despesas | 17 |
| 2.2.2.1. Custo e Despesas Não Gerenciáveis | 18 |
| 2.2.2.2. Custos e Despesas Gerenciáveis | 19 |
| 2.2.3. Conta de Compensação de Variação de Itens da Parcela A – CVA | 19 |
| 2.2.4. Resultado Financeiro | 20 |
| 3. Light Energia – Geração | 21 |
| 3.1. Desempenho Operacional | 21 |
| 3.1.1. Compra e Venda de Energia | 21 |
| 3.2 Desempenho Financeiro | 23 |
| 3.2.1. Receita Líquida | 23 |
| 3.2.2. Custos e Despesas | 23 |
| 3.2.3. Resultado Financeiro | |
| 3.2.4. Resultado Líquido | 24 |
| 4. Light Com – Comercialização | 25 |
| 4.1. Desempenho Operacional | 25 |
| 4.2. Desempenho Financeiro | 25 |
| 5. Endividamento Consolidado | 26 |
| 5.1. Light S.A | 26 |
| 5.2. Abertura de Endividamento | 30 |
| 6. Investimento Consolidado | 31 |
| 7. Estrutura Acionária, Societária, e Mercado de Capitais | 32 |
| 8. Eventos Subsequentes | 33 |
| 9. Programa de Divulgação | 36 |
| ANEXO I. Projetos de Geração | 37 |
| ANEXO II. Conciliação EBITDA CVM | 38 |
| ANEXO III. DRE | |
| ANEXO IV. Resultado Financeiro - Light S.A. | 41 |
| ANEXO V. Balanço Patrimonial | 42 |
| ANEXO VI. Fluxo de Caixa | 45 |



1. Light S.A - Consolidado

1.1. Desempenho Financeiro Consolidado

| Informações Financeiras Selecionadas (R\$ MM) | 1T19 | 1T18 | Var. % |
|---|---------|---------|---------|
| Receita Operacional Bruta | 5.414 | 4.898 | 10,5% |
| Deduções | (2.236) | (2.056) | -8,7% |
| Receita Operacional Líquida | 3.179 | 2.842 | 11,8% |
| Despesa Operacional | (2.750) | (2.504) | -9,8% |
| PMSO | (225) | (231) | 2,3% |
| Pessoal | (106) | (96) | -10,4% |
| Material | (6) | (11) | 44,8% |
| Serviço de Terceiros | (133) | (125) | -6,1% |
| Outros | 20 | 2 | 1093,0% |
| Energia Comprada | (2.230) | (1.944) | -14,7% |
| Depreciação | (146) | (134) | -9,3% |
| Provisões | (149) | (196) | 24,0% |
| EBITDA Ajustado* | 575 | 472 | 21,7% |
| Resultado Financeiro | (191) | (153) | -25,0% |
| Outras Receitas/Despesas Operacionais | (5) | (14) | 65,9% |
| Resultado Antes dos Impostos e Equivalência Patrimonial | 233 | 172 | 35,3% |
| IR/CS | (89) | (56) | -57,7% |
| IR/CS Diferido | 10 | (7) | - |
| Equivalência Patrimonial | 9 | (17) | - |
| Lucro Líquido | 164 | 93 | 77,1% |

Obs: Não considera Receita/Custo de Construção

Para facilitar a compreensão, os percentuais de variação positivos nos quadros de resultado operacional e financeiro indicam melhoria (i.e., aumento de receita ou queda de custos e despesas), enquanto que os percentuais negativos indicam piora (i.e., queda de receita ou aumento de custos e despesas).

^{*} O EBITDA ajustado é calculado a partir do lucro líquido antes do imposto de renda e contribuição social, equivalência patrimonial, outras receitas/despesas operacionais, resultado financeiro, depreciação e amortização.



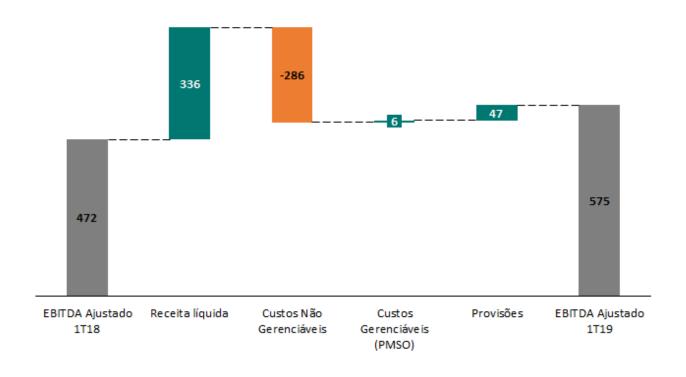
1.2. EBITDA Ajustado Consolidado⁴

| EBITDA Ajustado Por Segmento (R\$ MM) | 1T19 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|---------------------------------------|-------|-------|-----------------------|
| Distribuição | 295 | 281 | 4,8% |
| Geração | 231 | 173 | 33,1% |
| Comercialização | 52 | 20 | 158,5% |
| Outros e eliminações | (2) | (2) | 16,9% |
| Total | 575 | 472 | 21,7% |
| Margem EBITDA (%) | 18,1% | 16,6% | 1,47 p.p. |

O EBITDA da Distribuidora foi influenciado positivamente pela melhora do mercado conforme seção 2.1.1 e da PECLD, parcialmente compensado pela piora no índice de perdas de energia elétrica, conforme seção 2.1.3.

Já o EBITDA da Geradora apresentou aumento de R\$ 58 milhões na comparação trimestral devido ao bom desempenho do GSF e da elevação do PLD (vide seção 3.1.1). A Comercializadora também registrou uma melhora em virtude da indenização em função das alterações promovidas nas condições comerciais nos contratos existentes entre LightCom e Renova.

EBITDA Ajustado Consolidado 1T18 / 1T19 - R\$ Milhões



⁴ EBITDA Ajustado é calculado a partir do lucro líquido antes do imposto de renda e contribuição social, equivalência patrimonial, outras receitas/despesas operacionais, despesas financeiras líquidas, depreciação e amortização.

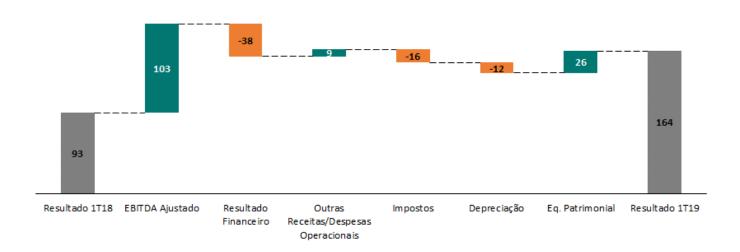


1.3. Resultado Consolidado

| Lucro/Prejuízo Líquido Por Segmento (R\$ MM) | 1T19 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|--|------|------|-----------------------|
| Distribuição | (25) | 18 | - |
| Geração | 151 | 65 | 133,9% |
| Comercialização | 37 | 14 | 173,9% |
| Serviços | - | (3) | - |
| Outros e eliminações | 0 | (1) | - |
| Total | 164 | 93 | 77,1% |
| Margem Líquida (%) | 5,2% | 3,3% | 1,90 p.p. |

O Lucro Líquido consolidado da Companhia no 1T19 foi de R\$ 164 milhões, R\$ 71 milhões acima do observado no 1T18. Este resultado é decorrente da melhor performance operacional e da equivalência patrimonial (vide seção 3.2.4).

Lucro Líquido Consolidado 1T18 / 1T19 - R\$ Milhões





2. Light SESA - Distribuição

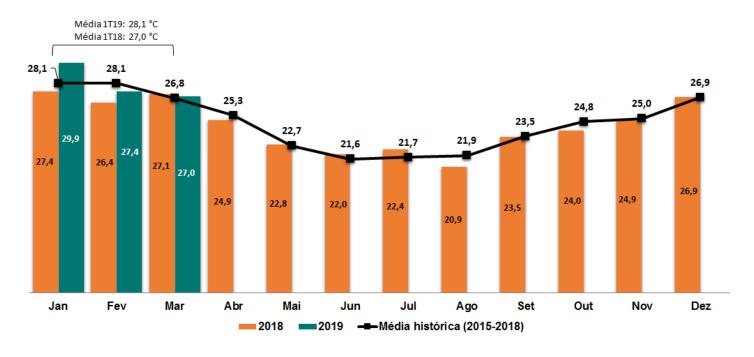
2.1. Desempenho Operacional

| Destaques Operacionais | 1T19 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|---|-------|-------|-----------------------|
| № de Consumidores (Mil)¹ | 4.428 | 4.391 | 0,8% |
| № de Empregados² | 4.575 | 3.896 | 17,4% |
| Tarifa média de fornecimento³ - R\$/MWh | 786 | 746 | 5,3% |
| Tarifa média de fornecimento³ - R\$/MWh (s/ impostos) | 525 | 498 | 5,5% |
| Custo médio de contratos* - R\$/MWh | 211,2 | 195,3 | 8,2% |
| Custo médio de compra de energia com SPOT** - R\$/MWh | 240,4 | 202,1 | 19,0% |

¹ Considera a quantidade de contratos ativos da distribuidora

2.1.1. Mercado

Temperatura (C°)



²Aumento devido à primarização de mão-de-obra

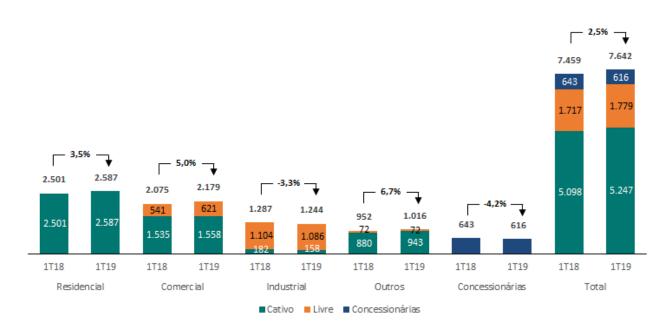
⁵ Referente ao mercado cativo

^{*} Não inclui compra no spot e risco hidrológico

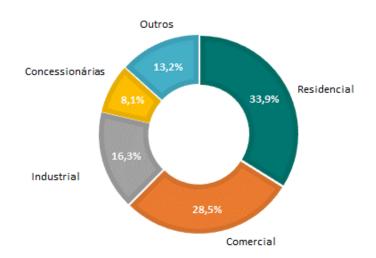
^{**} Não inclui Risco hidrológico



Mercado Faturado Total (GWh) 1T19



Mercado de Energia Elétrica 1T19



O mercado total de energia no 1T19 foi de 7.642 GWh, representando um aumento de 2,5% em relação ao 1T18. Desconsiderando a REN, o mercado no 1T19 apresentou um incremento de 4,6% na comparação com o mesmo trimestre do ano anterior dado que o volume de energia recuperada (REN) foi de 16 GWh no 1T19 contra 169 GWh no 1T18.



Este efeito da redução da REN é ainda mais visível no mercado residencial: no 1T19, o consumo desta classe foi de 2.587 GWh contra 2.501 GWh no 1T18, equivalente a um incremento de 3,5%, porém ao se desconsiderar a REN o crescimento em relação ao mesmo trimestre de 2018 foi de expressivos 10,2%. A principal causa deste aumento foi a contribuição positiva das elevadas temperaturas dos meses de janeiro e fevereiro de 2019, em média 2,5°C e 1,0°C superiores, respectivamente, às dos mesmos meses do ano anterior.

O consumo da classe comercial apresentou um aumento de 5,0% no 1T19 em relação ao 1T18 motivado, principalmente, pela recuperação do setor varejista e também pelas temperaturas mais elevadas. Vale destacar o crescimento de 14,8% no consumo livre comercial, explicado em parte pelo volume migrado do mercado regulado para o livre. Expurgando-se o efeito das migrações, observa-se um aumento de 5,5% com destaque para o setor varejista (9,8%) e condomínios prediais (7,8%).

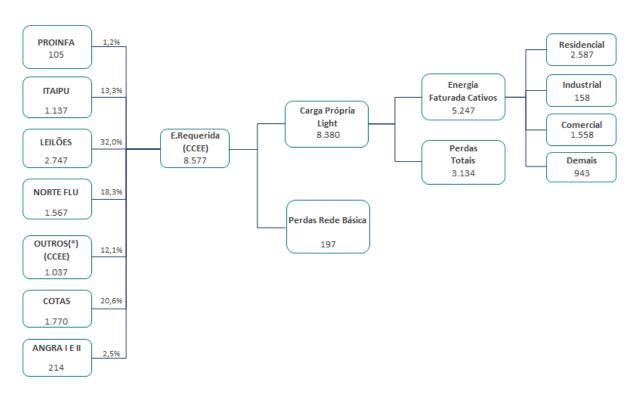
A classe industrial no 1T19 registrou uma queda de 3,3% em relação ao mesmo período do ano anterior. O resultado foi impactado, sobretudo, pela diminuição na demanda do setor de siderurgia (-4,3%), redução essa concentrada em dois clientes. As concessionárias, classe com menor participação no mercado da Light, apresentaram redução de 4,2% no consumo na comparação com o 1T18. Por fim, as demais classes, que representam 13,2% do mercado total, apresentaram aumento de 6,7% em relação ao 1T18 com destaque para o crescimento do consumo dos poderes públicos federal e estadual.

O mercado livre finalizou o trimestre representando 25,3% do mercado total da distribuidora. A migração de clientes cativos para o mercado livre é neutra para a margem, uma vez que a energia continua sendo transportada pela concessionária, que é remunerada pela TUSD.



2.1.2. Balanço Energético

Balanço Energético de Distribuição (GWh) 1T19



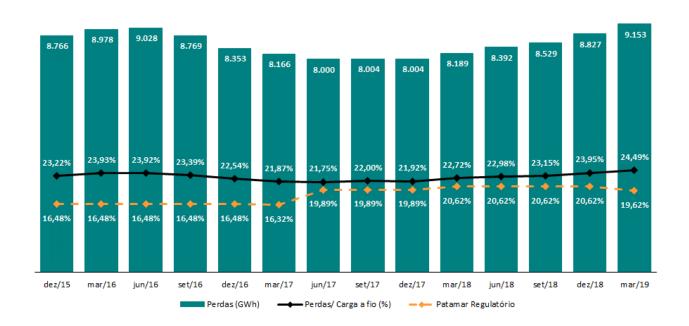
(*) Outros inclui Compra no Spot - Venda no Spot.

| Balanço Energético (GWh) | 1T19 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|--|--------|--------|-----------------------|
| = Carga Fio | 10.841 | 10.325 | 5,0% |
| - Energia medida transportada para concessionárias | 616 | 643 | -4,3% |
| - Energia medida transportada para clientes livres | 1.846 | 1.776 | 3,9% |
| = Carga Própria | 8.380 | 7.905 | 6,0% |
| - Energia Faturada (Cativo) | 5.247 | 5.098 | 2,9% |
| Mercado Baixa Tensão | 3.998 | 3.854 | 3,7% |
| Mercado Média e Alta Tensão | 1.249 | 1.245 | 0,3% |
| = Perdas Totais | 3.134 | 2.807 | 11,7% |



2.1.3. Perdas de Energia Elétrica

Evolução das Perdas Totais 12 Meses



Evolução do Gap entre Perda Real e Perda Regulatória (p.p.)



Dez-15 Mar-16 Jun-16 Set-16 Dez-16 Mar-17 Jun-17 Set-17 Dez-17 Mar-18 Jun-18 Set-18 Dez-18 Mar-19

O resultado do programa de combate ao furto de energia, além de ser medido efetivamente pelo nível de perdas, envolve também a taxa de arrecadação, a provisão esperada para créditos de liquidação duvidosa (PECLD) e a geração de novos processos judiciais.



A Companhia reduziu significativamente o volume de REN no 1T19 para 553 GWh (12 meses), o que representou uma queda de 21,5% comparada ao volume findo no 4T18 de 705 GWh (12 meses). No início deste ano, foi implementada uma matriz de clusterização dos clientes com o objetivo de adequar o faturamento de REN à sua capacidade de pagamento. Isso gerou uma necessidade de adaptação das atividades de campo ao novo modelo e momentânea dificuldade na mobilização das equipes. Em virtude disso e juntamente com as altas temperaturas registradas no 1T19, o indicador de perdas sobre carga fio dos últimos 12 meses encerrados em março de 2019 sofreu um aumento, fechando em 24,49%.

A Companhia encontra-se atualmente 4,87 p.p. acima do percentual de repasse regulatório na tarifa, de 19,62%⁵, conforme parâmetros definidos pela Aneel na Revisão Tarifária (RTP) de março de 2017, já ajustados pelo mercado de referência para os próximos 12 meses homologado pela ANEEL quando do reajuste tarifário (IRT) de março de 2019. A diferença de 1 p.p. do patamar regulatório de 2018 para 2019 é explicada pela redução do mercado de baixa tensão verificado no IRT 2019.

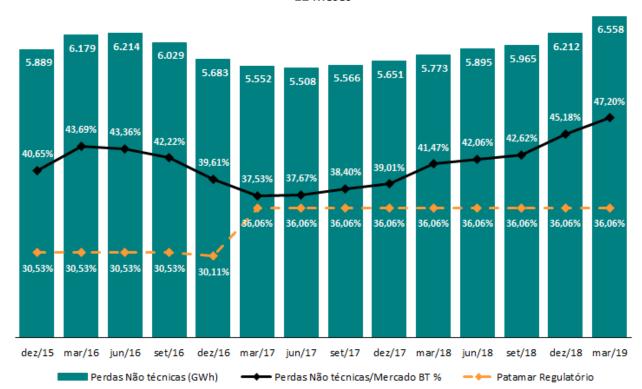
No 1T19, o programa contra o furto de energia combateu 46 GWh - sendo 16 GWh referentes à recuperação de energia, 21 GWh à incorporação de energia (IEN) e 9 GWh à redução de carga, representando uma redução de 76% quando comparado com os 190 GWh combatidos no 1T18 (sendo 169 GWh de REN, 16 GWh de IEN e 6 GWh de redução de carga). Apesar da considerável redução do volume de REN, observa-se um aumento de 31,2% na incorporação de energia, que é um benefício recorrente no indicador de perdas. A incorporação média subiu de 36kWh por cliente regularizado no 1T18 para 74kWh no 1T19.

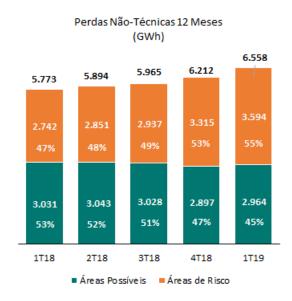
Nas áreas possíveis, as perdas não-técnicas (12 meses) encerraram o 1T19 em 2.964 GWh (45% das perdas não técnicas da Light). Já nas áreas de risco, perdas não-técnicas (12 meses) finalizaram o trimestre em 3.594 GWh (55%), crescimento de 8,4% em relação ao registrado no 4T18 em função da temperatura e sensação térmica mais elevadas registradas no primeiro trimestre de 2019.

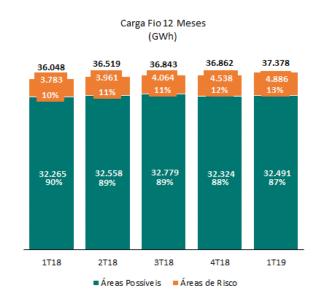
⁵ Calculado com base nos patamares de repasse de perdas fixados pela ANEEL na 4ª Revisão Tarifária Periódica (4ª RTP), homologada em 15 de março de 2017 para o período 2017-2022, quais sejam: 6,34% de perdas técnicas sobre a carga fio e 36,06% de perdas não técnicas sobre o mercado de baixa tensão. Esse percentual pode variar ao longo do ciclo em função do desempenho do mercado de baixa tensão e da carga fio.



Evolução de Perdas Não Técnicas/Mercado BT 12 Meses







Perda Total / Cfio – Áreas Possíveis 12 Meses



Perda Total / Cfio – Áreas de Risco

12 Meses

14,8% 14,6% 15,1% 15,0%

15.8%

16,0%

16,0% 16,1% 15,9%

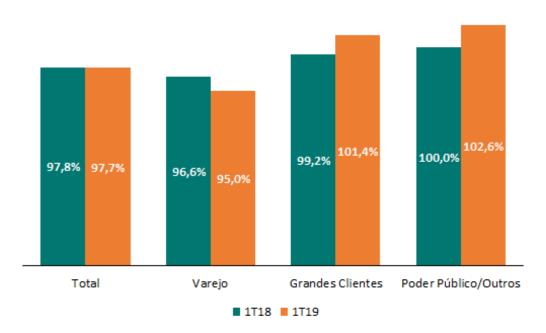
Dez-16 Mar-17 Jun-17 Set-17 Dez-17 Mar-18 Jun-18 Set-18 Dez-18 Mar-19

15,9%

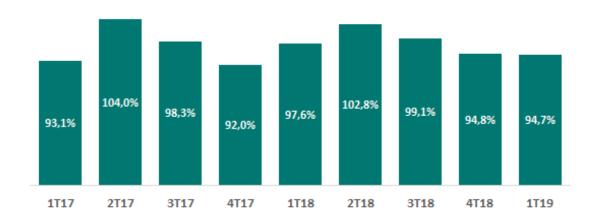


2.1.4. Arrecadação

Taxa de Arrecadação por Segmento 12 meses (Considerando parcelas vencidas de REN)



Histórico da Taxa de Arrecadação Total (Considerando parcelas vencidas de REN)



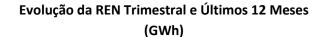
O índice de arrecadação total média móvel 12 meses com término em março de 2019 atingiu 97,7% praticamente em linha com o valor registrado no 1T18, de 97,8%.

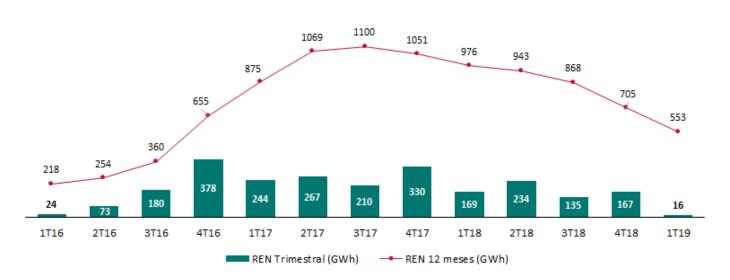
A taxa de arrecadação acumulada 12 meses do Poder Público foi 2.6 p.p. superior ao mesmo período do ano anterior, principalmente devido à arrecadação de R\$ 110 milhões junto ao Governo do Estado do Rio de Janeiro nos meses de novembro e dezembro de 2018, por meio de compensação com valores a pagar de ICMS. Adicionalmente, em outubro de 2018, foi celebrado um contrato de confissão de dívida com a Prefeitura da Cidade do Rio de Janeiro, que permitiu o parcelamento das faturas de energia elétrica em aberto em 31 de dezembro de 2018. O montante será recebido em 22 parcelas e o início do recebimento ocorreu em março de 2019, conforme cronograma negociado.



O indicador PECLD sobre Receita Operacional Bruta (ROB) 12 meses findo em março de 2019 foi de 2,1%, 0,6 p.p. melhor se comparado ao valor de 12 meses findo no 4T18 e 0,9 p.p. abaixo do índice do 1T18.

A melhora do indicador supracitado se deve à menor PECLD, que no 1T19 foi de R\$ 73 milhões, em virtude da redução no volume de REN.





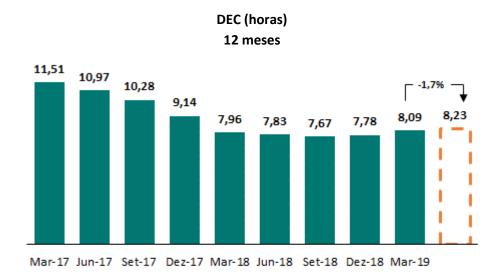




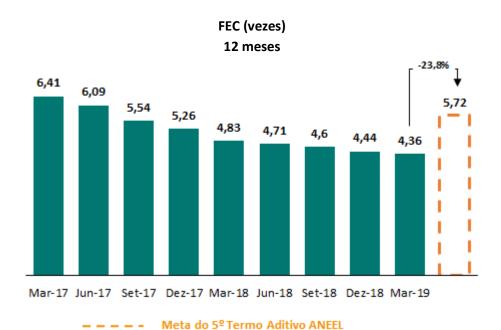
 $^{^{6}\,}$ Receita Bruta do Mercado Cativo + Mercado Livre.



2.1.5. Qualidade Operacional



— — — — — Meta do 5º Termo Aditivo ANEEL



Os índices de qualidade permanecem em uma trajetória consistente de bons resultados em função das melhorias operacionais e investimentos realizados ao longo dos últimos períodos. O DEC (12 meses) em março de 2019 foi de 8,09 horas, apresentando um aumento de 4,0% se comparado a dezembro de 2018. No entanto, o indicador apresentado no 1T19 está 1,7% abaixo do limite estabelecido pela ANEEL para o final do ano de 2019, cujo limite é de 8,23 horas.

O FEC (12 meses) em março de 2019 foi de 4,36 vezes, praticamente em linha com o resultado de dezembro de 2018. Com relação à meta regulatória para 2019, de 5,72 vezes, o indicador encerrou o trimestre 23,8% abaixo.



2.2. Desempenho Financeiro

| Informações Financeiras Selecionadas (R\$ MM) | 1T19 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|---|---------|---------|-----------------------|
| Receita Operacional Líquida | 2.780 | 2.492 | 11,5% |
| Despesa Operacional | (2.622) | (2.341) | -12,0% |
| EBITDA Ajustado | 295 | 281 | 4,8% |
| Resultado Financeiro | (195) | (123) | -58,4% |
| Outras Receitas/Despesas Operacionais | (4) | (11) | 62,8% |
| Resultado antes do IR e CS | (36) | 28 | - |
| IR/CSLL | 12 | (10) | - |
| Lucro/Prejuízo Líquido | (25) | 18 | - |
| Margem EBITDA | 10,6% | 11,3% | -0,68 p.p. |

Obs: Não considera Receita/Custo de Construção Obs: Despesa Operacional contempla depreciação

2.2.1. Receita Líquida⁷

| Receita Líquida (R\$ MM) | 1719 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|---|-------|-------|-----------------------|
| Clientes Cativos | 2.333 | 2.008 | 16,2% |
| Energia Não Faturada | 73 | 71 | 3,8% |
| Clientes Livres | 282 | 266 | 5,8% |
| Conta CCRBT | (1) | (25) | 94,2% |
| CVA | 25 | 130 | -80,4% |
| Diversos | 68 | 43 | 56,1% |
| Valor Justo do Ativo Indenizável da Concessão - VNR | 61 | 24 | 159,0% |
| Outras Receitas | 6 | 20 | -68,3% |
| Subtotal | 2.780 | 2.492 | 11,5% |
| Receita de Construção* | 160 | 137 | 16,2% |
| Total | 2.939 | 2.629 | 11,8% |

^{*} A controlada Light SESA contabiliza receitas e custos, com margem zero, relativos a serviços de construção ou melhoria da infraestrutura utilizada na prestação dos serviços de distribuição de energia elétrica.

A receita líquida no 1T19, desconsiderando a receita de construção, apresentou um incremento de R\$ 288 milhões em relação ao mesmo período do ano anterior, com os seguintes destaques:

- Aumento de R\$ 325 milhões na classe dos Clientes Cativos que pode ser explicada pelas elevadas temperaturas dos meses de janeiro e fevereiro de 2019.
- Redução da CVA em R\$ 105 milhões em virtude, principalmente, da menor amortização da CVA, além da redução da CVA formação dos itens Encargos de Serviço de Sistema, Conta de Desenvolvimento Energético e Rede Básica.
- Incremento de R\$ 37 milhões no valor justo do ativo indenizável da concessão (VNR) explicado pelo aumento da base de ativos financeiros e pela maior variação do IPCA no 1T19.

_

⁷ Em 10 de dezembro de 2014, foi assinado o quarto termo aditivo ao contrato de concessão para distribuição pela Companhia, que assegurou o direito e o dever de que os saldos remanescentes de eventual insuficiência ou ressarcimento pela tarifa ao término de concessão serão acrescentados ou abatidos do valor da indenização, o que permitiu o reconhecimento dos saldos de tais ativos e passivos regulatórios.



2.2.2. Custos e Despesas

| Custos e Despesas (R\$ MM) | 1T19 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|---|---------|---------|-----------------------|
| Custos e Despesas Não Gerenciáveis | (2.129) | (1.812) | -17,5% |
| Custos de Compra de Energia | (2.298) | (1.716) | -33,9% |
| Custos com Encargos e Transmissão | (211) | (251) | 16,1% |
| Crédito de PIS/COFINS sobre compra de Energia | 178 | 155 | 15,0% |
| Crédito ICMS sobre compra de Energia | 202 | - | - |
| Custos e Despesas Gerenciáveis | (493) | (529) | 6,7% |
| PMSO | (208) | (204) | -2,0% |
| Pessoal | (96) | (86) | -11,8% |
| Material | (6) | (5) | -28,2% |
| Serviço de Terceiros | (128) | (125) | -2,6% |
| Outros | 22 | 12 | 89,8% |
| Provisões - Contingências | (76) | (43) | -76,5% |
| Provisões - PECLD | (73) | (152) | 52,0% |
| Depreciação e Amortização | (132) | (119) | -11,4% |
| Outras Receitas/Despesas Operacionais | (4) | (11) | 62,8% |
| Custos Totais Sem Custo de Construção | (2.622) | (2.341) | -12,0% |
| Custo de Construção | (160) | (137) | -16,2% |
| Custos Totais | (2.781) | (2.478) | -12,2% |



2.2.2.1. Custos e Despesas Não Gerenciáveis

| Custos e Despesas Não Gerenciáveis (R\$ MM) | 1719 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|---|---------|---------|-----------------------|
| Encargos de uso da Rede Básica e ONS | (196) | (246) | 20,0% |
| Encargos de conexão - Transmissão | (14) | (6) | -160,5% |
| Itaipu | (271) | (233) | -16,3% |
| Transporte de Energia - Itaipu | (28) | (26) | -6,8% |
| UTE Norte Fluminense | (611) | (358) | -70,9% |
| PROINFA | (44) | (46) | 4,7% |
| Cotas de Garantia Física | (160) | (151) | -6,1% |
| Cota de Nucleares | (55) | (54) | -2,2% |
| Leilões de Energia | (528) | (563) | 6,2% |
| Contratos por Quantidade | (323) | (371) | 12,9% |
| Contratos por Disponibilidade | (205) | (192) | -6,7% |
| Mercado de Curto Prazo CCEE | (601) | (286) | -110,2% |
| Vendas/Compras no Spot | (312) | (114) | -174,9% |
| Riscos Hidrológicos | (49) | (28) | -77,7% |
| Efeito de Contratos por Disponibilidade | (119) | (98) | -20,8% |
| ESS | (14) | (36) | 60,7% |
| Energia de Reserva | - | (47) | - |
| Exposição de submercado | (103) | (25) | -311,7% |
| Outros | (3) | 62 | - |
| Crédito de PIS/COFINS sobre compra de Energia | 178 | 155 | 15,0% |
| Crédito ICMS sobre compra de Energia | 202 | - | - |
| Total | (2.129) | (1.812) | -17,5% |

Os custos e despesas não gerenciáveis no 1T19 registraram um aumento de 17,5% na comparação com o mesmo período do ano passado. Dentre os principais desvios, é possível destacar:

I. Variações positivas nas despesas:

• Redução de R\$ 50 milhões com encargos de uso da rede básica e ONS devido à alteração das tarifas de acordo com a Resolução Homologatória nº 2.409 de 26 de junho de 2018.

II. Variações negativas nas despesas:

- Incremento de R\$ 198 milhões com compra no spot devido ao aumento de carga e ao maior PLD no 1T19 (PLD médio no Sudeste de R\$290,1/MWh) se comparado com 1T18 (PLD médio no Sudeste de R\$182,3/MWh).
- Aumento de R\$ 38 milhões na energia comprada de Itaipu devido ao aumento do dólar.

Adicionalmente, o volume de energia contratada encerrou o 1T19 praticamente em linha com relação ao 1T18, uma vez que as reduções observadas em Itaipu, nas Cotas de Garantia Física e nos Contratos de Compra de Energia no Ambiente Regulado ("CCEARs") que venceram em 2018 foram compensadas pela entrada de novos contratos celebrados em Leilões no ACR.



2.2.2. Custos e Despesas Gerenciáveis

Neste trimestre, os Custos e Despesas Gerenciáveis - representados por PMSO (Pessoal, Material, Serviços de Terceiros e Outros), Provisões, Depreciação e Outras Receitas/Despesas Operacionais - totalizaram R\$ 493 milhões, representando uma redução de R\$ 36 milhões em relação ao 1T18.

O PMSO registrou um incremento de apenas R\$ 4 milhões em comparação ao 1T18, percentual inferior à inflação, em função de: (i) aumento do volume de serviços de emergência no 1T19 devido a eventos climáticos ocorridos nesse período e (ii) maiores gastos com custas e taxas judiciais. Cabe ressaltar que as primarizações realizadas no ano de 2018 foram neutras no agregado de custo de pessoal e serviços.

No 1T19, houve um reconhecimento de PECLD no valor de R\$ 73 milhões, abaixo do registrado no 1T18 de R\$ 152 milhões, devido, basicamente, à redução no volume de REN.

Com relação às provisões-contingências observa-se um incremento de R\$ 33 milhões na comparação trimestral devido ao maior volume de processos judiciais na área cível e na área de juizado especial cível, principalmente relacionados a processos comerciais.

2.2.3. Conta de Compensação de Variação de Itens da Parcela A – CVA

| Ativo/Passivo Regulatório Liquido (R\$ MM) | 1T19 | 4T18 | 3T18 | 2T18 | 1T18 |
|--|---------|---------|---------|---------|---------|
| Ativos Regulatórios | 1.728 | 2.028 | 2.157 | 1.693 | 1.327 |
| Passivos Regulatórios | (1.002) | (1.318) | (1.423) | (1.337) | (1.142) |
| Ativo/Passivo regulatório Liquido | 725 | 710 | 734 | 356 | 185 |

O saldo da Conta de Compensação de Variação de Itens da Parcela A – CVA no final do 1T19 totalizou R\$ 725 milhões e incorpora (i) o valor da CVA e dos itens financeiros homologados pela ANEEL e repassados à tarifa no reajuste tarifário de 15 de março de 2019, que serão faturados e amortizados nos 12 meses subsequentes; e (ii) a formação da CVA ainda não repassada à tarifa, majoritariamente constituída nas competências de janeiro a março de 2019, que serão consideradas pela ANEEL no processo tarifário de março de 2020.



2.2.4. Resultado Financeiro

| Resultado Financeiro (R\$ MM) | 1T19 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|---|-------|-------|-----------------------|
| Receitas Financeiras | 24 | 49 | -51,1% |
| Juros sobre Aplicações Financeiras | 9 | 1 | 549,6% |
| Juros sobre contas de energia e parcelamento de débitos | 22 | 10 | 130,5% |
| Atualização de ativos e passivos financeiros do setor | (10) | 36 | - |
| Outras Receitas Financeiras | 3 | 2 | 49,3% |
| Despesas Financeiras | (219) | (172) | -27,1% |
| Encargos da dívida (Moeda Nacional) | (116) | (115) | -1,4% |
| Encargos da dívida (Moeda Estrangeira) | (40) | 15 | - |
| Variação Monetária | (30) | (13) | -125,4% |
| Variação Cambial | (11) | (11) | -1,7% |
| Operações de Swap | (1) | (26) | 97,4% |
| Variação Cambial Itaipu | (0) | 3 | - |
| Atualização de provisões para contingências | (4) | (4) | 9,0% |
| Atualização pela Selic P&D/PEE/FNDCT | (3) | (3) | -8,6% |
| Juros sobre Tributos | (2) | (2) | 8,4% |
| Parcelamento- multas e juros Lei.11.941/09 (REFIS) | (1) | (1) | -20,7% |
| Outras Despesas Financeiras (inclui IOF) | (10) | (13) | 26,8% |
| Braslight | - | (1) | - |
| Total | (195) | (123) | -58,4% |

O resultado financeiro foi negativo em R\$ 195 milhões no 1T19, ante R\$ 123 milhões negativos no 1T18, piora de 58,4% que pode ser explicada: (i) atualização de ativos e passivos financeiros do setor (CVA) que encerrou o trimestre negativa em R\$ 10 milhões, (ii) encargos da dívida em moeda estrangeira principalmente por dois motivos, o primeiro devido ao maior estoque de dívida em R\$ 1,5 bilhão aproximadamente, sobretudo dos *Bonds*⁸ emitidos em maio de 2018 e o segundo, pelo impacto positivo não recorrente de R\$ 24 milhões pela remarcação da caução da dívida junto ao Tesouro Nacional ocorrida no 1T18 e (iii) maior variação monetária decorrente da maior proporção de dívida atrelada ao IPCA neste trimestre em comparação ao mesmo período do ano anterior.

 $^{^{8}}$ Os Bonds possuem $\mathit{full swap}$ (principal e juros) até o final do contrato, o que protege a dívida contra a variação cambial.



3. Light Energia - Geração

| Destaques Operacionais | 1T19 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|---|-------|-------|-----------------------|
| Nº de Empregados | 219 | 217 | 0,9% |
| Capacidade Instalada (MW) | 1.122 | 1.028 | 9,1% |
| Light Energia ¹ | 872 | 855 | 1,9% |
| Participações* | 250 | 173 | 44,6% |
| Garantia Física (MWmédio) | 563 | 738 | -23,8% |
| Light Energia | 410 | 594 | -31,0% |
| Participações* | 153 | 144 | 5,9% |
| Perdas internas e Bombeamento (MWmédio) | 78 | 95 | -17,6% |
| Energia disponível Light Energia (MWmédio)* | 332 | 499 | -33,5% |

¹ Inclui Capacidade Instalada de Lajes

A Garantia Física da Light Energia sofreu redução de 184 MWm na comparação trimestral devido à política de sazonalização adotada pela Companhia.

3.1. Desempenho Operacional

3.1.1. Compra e Venda de Energia

| Compra e Venda de Energia (MWm) | 1T19 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|--|------|------|-----------------------|
| Venda no Ambiente de Contratação Livre (ACL) | 576 | 528 | 9,0% |
| Compra/Venda no Spot (CCEE) | 133 | 103 | 28,8% |

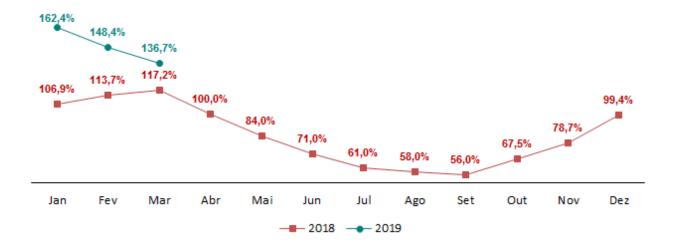
O volume de venda de energia no ACL e no SPOT no 1T19 ficaram acima do observado no mesmo período do ano anterior uma vez que o GSF médio no 1T19 (149,2%) foi superior ao do 1T18 (112,4%).

A Light Energia se encontra amparada por uma decisão que a desobriga de realizar os pagamentos relativos a eventuais exposições nas liquidações mensais da CCEE. Com este mecanismo, a Light Energia evita o pagamento da energia no mercado spot, protegendo seu fluxo de caixa. No entanto, a totalidade do custo e da receita é regularmente provisionada no resultado. O saldo bruto do passivo provisionado em 31 de março de 2019, referente ao período de maio de 2015 a março de 2019, era de aproximadamente R\$ 949 milhões (ou R\$ 519 milhões, já líquidos dos valores a receber).

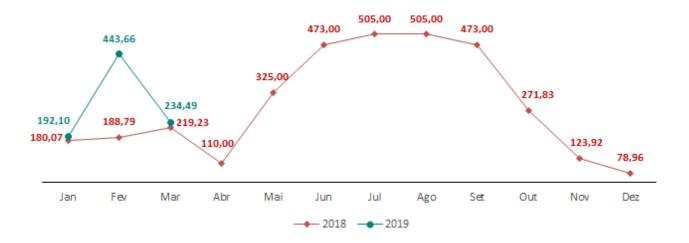
^{*}Participação proporcional nas coligadas: Renova, Belo Monte, Guanhães e PCH Paracambi.



GSF - Generation Scaling Factor



PLD Médio Mensal SE/CO (R\$/MWh)





3.2. Desempenho Financeiro

| Informações Financeiras Selecionadas (R\$ MM) | 1T19 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|---|-------|-------|-----------------------|
| Receita Operacional Líquida | 284 | 241 | 18,1% |
| Despesa Operacional | (66) | (83) | 20,3% |
| EBITDA Ajustado | 231 | 173 | 33,1% |
| Resultado Financeiro | (3) | (29) | 89,6% |
| Resultado antes dos Impostos e Equivalência Patrimonial | 216 | 126 | 71,4% |
| IR/CSLL | (71) | (43) | -65,6% |
| Equivalência Patrimonial | 7 | (21) | - |
| Lucro/Prejuízo Líquido | 151 | 65 | 133,9% |
| Margem EBITDA | 81,1% | 72,0% | 9,17 p.p. |

3.2.1. Receita Líquida

| Receita Líquida (R\$ MM) | 1T19 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|--|------|------|-----------------------|
| Venda no Ambiente de Contratação Livre (ACL) | 229 | 185 | 24,2% |
| Spot (CCEE) | 52 | 54 | -2,6% |
| Diversos | 3 | 2 | 13,1% |
| Total | 284 | 241 | 18,1% |

Neste trimestre houve um acréscimo de R\$ 43 milhões na receita líquida em comparação ao mesmo período do ano anterior. Este aumento pode ser explicado pelo maior GSF (149,2% -1T19 versus 112,4% - 1T18) bem como por um PLD médio de R\$ 290,0 no 1T19 versus R\$ 196,0 registrado no 1T18.

3.2.2. Custos e Despesas

| Custos e Despesas Operacionais (R\$ MM) | 1T19 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|---|------|------|-----------------------|
| Pessoal | (7) | (6) | -1,8% |
| Material e Serviço de Terceiros | (4) | (4) | -9,6% |
| Energia Comprada / CUSD / CUST | (41) | (55) | 26,4% |
| Depreciação | (14) | (14) | 1,7% |
| Outras Receitas/Despesas Operacionais | 1 | (2) | - |
| Outras (inclui provisões) | (2) | (2) | -11,5% |
| Total | (66) | (83) | 20,3% |

No 1T19 observa-se uma redução de R\$ 17 milhões no total de custos e despesas em relação ao 1T18 basicamente pelo menor gasto com compra de energia justificado pelo maior GSF no 1T19.



3.2.3. Resultado Financeiro

| Resultado Financeiro (R\$ MM) | 1T19 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|---|--------|--------|-----------------------|
| Receitas Financeiras | 21,7 | 2,9 | 640,9% |
| Juros sobre Aplicações Financeiras | 8,7 | 0,4 | 1844,0% |
| Operações de Swap | 13,0 | - | - |
| Encargos Repasse Financiamento (moeda nacional) | - | 2,4 | - |
| Despesas Financeiras | (24,7) | (32,2) | 23,2% |
| Encargos da dívida (Moeda Nacional) | (7,6) | (18,3) | 58,5% |
| Encargos da dívida (Moeda Estrangeira) | (15,4) | (2,1) | -629,9% |
| Variação Cambial | (2,4) | 1,0 | - |
| Operações de Swap | - | (2,5) | - |
| Atualização de provisões para contingências | (0,0) | (0,0) | -16,7% |
| Atualização pela Selic P&D/PEE/FNDCT | (0,2) | (0,1) | -13,6% |
| Juros sobre Tributos | - | (0,6) | - |
| Atualização do GSF | 1,9 | (9,4) | - |
| Outras Despesas Financeiras (inclui IOF) | (1,1) | (0,1) | -792,6% |
| Braslight | - | (0,1) | - |
| Total | (3,0) | (29,3) | 89,6% |

O resultado financeiro foi negativo em R\$ 3,0 milhões no 1T19, 89,6% melhor que o valor registrado no mesmo período do ano anterior devido ao: (i) aumento das receitas financeiras decorrente do ganho com juros de aplicações financeiras em função do maior saldo de caixa aplicado neste trimestre em comparação ao mesmo período do ano anterior e do ganho com a marcação a mercado das operações de swap das dívidas em moeda estrangeira e (ii) redução das despesas financeiras explicada principalmente pela variação decorrente da atualização por IGP-M (-0,2% no 1T19 x 1,7% no 1T18) do passivo relativo à ação para limitação dos efeitos do risco hidrológico (GSF).

3.2.4. Resultado Líquido

| Lucro/Prejuízo Líquido (R\$MM) | o Líquido (R\$MM) 1T19 | | Variação 1T19/1T18 | |
|---|------------------------|------|-----------------------|--|
| Resultado Light Energia (sem Participações) | 144 | 85 | 68,7% | |
| Guanhães - Equivalência Patrimonial | 7 | - | - | |
| Renova Energia - Equivalência Patrimonial | - | (21) | - | |
| Lucro/Prejuízo Líquido | 151 | 65 | 133,9% | |

A Light Energia, excluindo Participações, obteve um Lucro líquido de R\$ 144 milhões no 1T19, registrando uma melhora de R\$ 59 milhões em comparação ao 1T18. Considerando o efeito da equivalência patrimonial de Guanhães, apurou-se um lucro líquido de R\$ 151 milhões no 1T19 frente a um lucro de R\$ 65 milhões no mesmo período do ano anterior.

O resultado na equivalência patrimonial da Guanhães foi positivo devido a entrada em operação comercial das PCHs Dores de Guanhães e Senhora do Porto.

Importante destacar que em razão do patrimônio líquido negativo da investida Renova Energia, a Companhia reduziu a zero o saldo contábil de sua participação, de acordo com o contrato dos acionistas que não prevê obrigação legal ou construtiva junto à investida. Por este motivo, o resultado de equivalência da Renova no 1T19 foi zero.



4. Light Com - Comercialização

4.1. Desempenho Operacional

| Destaques Operacionais | 1T19 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|--|-------|-------|-----------------------|
| Volume Comercializado - MWm | 641 | 743 | -13,8% |
| Preço Médio de Venda (Líquido de Impostos) - R\$/MWh | 200,0 | 179,9 | 11,2% |

No 1T19, o volume comercializado apresentou uma redução de 13,8% se comparado ao mesmo período do ano anterior em virtude, principalmente, do término da vigência de alguns contratos de longo prazo para consumidores finais.

O preço médio de venda no 1T19 aumentou em 11,2% em relação ao praticado no 1T18 em função do término da vigência de alguns contratos de longo prazo para consumidores finais cujos preços eram mais baixos do que os preços de contratos mais recentes e do aumento do PLD médio SE/CO que no primeiro trimestre deste ano foi de R\$ 290,1/MWh frente ao valor de R\$ 196,03 no 1T18.

4.2. Desempenho Financeiro

| Informações Financeiras Selecionadas (R\$ MM) | 1T19 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|---|-------|-------|-----------------------|
| Receita Operacional Líquida | 277 | 289 | -4,3% |
| Revenda | 255 | 289 | -11,9% |
| Outros | 22 | 0 | 12727,3% |
| Despesas Operacionais | (225) | (269) | 16,4% |
| Pessoal | (1) | (1) | -1,8% |
| Material e Serviço de Terceiro | (0) | (0) | 12,0% |
| Outros | (0) | (0) | -34,0% |
| Energia Comprada | (224) | (268) | 16,5% |
| EBITDA Ajustado | 52 | 20 | 158,5% |
| Margem EBITDA | 18,7% | 6,9% | 11,75 p.p. |
| Resultado Financeiro | 5 | 1 | 730,4% |
| Receita Financeira | 5 | 1 | 528,5% |
| Despesa Financeira | (0) | (0) | 2,8% |
| Resultado antes do IR e CS | 56 | 21 | 174,1% |
| Lucro/Prejuízo Líquido | 37 | 14 | 173,9% |

A Comercializadora registrou uma melhora no EBITDA de R\$ 32 milhões na comparação trimestral principalmente em virtude da indenização em função das alterações promovidas nas condições comerciais nos contratos existentes entre LightCom e Renova.



5. Endividamento

5.1. Light S.A.

| R\$ MM | Circulante | % | Não Circulante | % | Total | % |
|----------------------------------|------------|--------|-------------------|--------|-------|--------|
| Light SESA | 1.221 | 100,0% | 7.272 | 100,0% | 8.493 | 100,0% |
| Moeda Nacional | 1.149 | 94,1% | 5.072 | 69,8% | 6.221 | 73,3% |
| Debêntures 8ª Emissão | 39 | 3,2% | 274 | 3,8% | 313 | 3,7% |
| Debêntures 9ª Emissão Série A | 250 | 20,5% | 500 | 6,9% | 750 | 8,8% |
| Debêntures 9ª Emissão Série B | - | 0,0% | 833 | 11,5% | 833 | 9,8% |
| Debêntures 10ª Emissão | 250 | 20,5% | 250 | 3,4% | 500 | 5,9% |
| Debêntures 12ª Emissão Série 3 | - | 0,0% | 57 | 0,8% | 57 | 0,7% |
| Debêntures 13ª Emissão | - | 0,0% | 485 | 6,7% | 485 | 5,7% |
| Debêntures 14ª Emissão | 196 | 16,1% | 196 | 2,7% | 392 | 4,6% |
| Debêntures 15ª Emissão Série 1 | - | 0,0% | 547 | 7,5% | 547 | 6,4% |
| Debêntures 15ª Emissão Série 2 | - | 0,0% | 160 | 2,2% | 160 | 1,9% |
| Eletrobras | 1 | 0,0% | - | 0,0% | 1 | 0,0% |
| CCB Bradesco | 45 | 3,7% | - | 0,0% | 45 | 0,5% |
| CCB IBM | 28 | 2,3% | 1 | 0,0% | 28 | 0,3% |
| Leasing IBM | 1 | 0,1% | - | 0,0% | 1 | 0,0% |
| BNDES (CAPEX) | 186 | 15,2% | 552 | 7,6% | 738 | 8,7% |
| BNDES Olimpíadas | 20 | 1,7% | 27 | 0,4% | 47 | 0,6% |
| FINEP - Inovação e Pesquisa | 23 | 1,9% | 50 | 0,7% | 73 | 0,9% |
| FIDC 2018 Série A | 122 | 10,0% | 878 | 12,1% | 1.000 | 11,8% |
| FIDC 2018 Série B | 62 | 5,1% | 351 | 4,8% | 413 | 4,9% |
| Outros | -75 | -6,1% | (88) | -1,2% | (163) | -1,9% |
| Moeda Estrangeira | 72 | 5,9% | 2.199 | 30,2% | 2.271 | 26,7% |
| Tesouro Nacional | - | 0,0% | 35 | 0,5% | 35 | 0,4% |
| Citibank | 78 | 6,4% | 623 | 8,6% | 701 | 8,3% |
| Emissão de Bonds | - | 0,0% | 1.559 | 21,4% | 1.559 | 18,4% |
| Outros | -6 | -0,5% | (18) | -0,2% | (24) | -0,3% |
| Light Energia | 198 | 100,0% | 810 | 100,0% | 1.008 | 100,0% |
| Moeda Nacional | 162 | 81,8% | 40 | 4,9% | 202 | 20,0% |
| Debêntures 2ª Emissão | 106 | 53,6% | - | 0,0% | 106 | 10,5% |
| Debêntures 3ª Emissão | 2 | 1,3% | 18 | 2,2% | 20 | 2,0% |
| Debêntures 6ª Emissão | 50 | 25,2% | - | 0,0% | 50 | 5,0% |
| BNDES (CAPEX) | 0 | 0,2% | - | 0,0% | 0 | 0,0% |
| BNDES Lajes | 4 | 1,9% | 23 | 2,8% | 26 | 2,6% |
| Outros | (1) | -0,5% | 0 | 0,0% | (1) | -0,1% |
| Moeda Estrangeira | 36 | 18,2% | 770 | 95,1% | 807 | 80,0% |
| Citibank | 39 | 19,7% | _ | 0,0% | 39 | 3,9% |
| Emissão de Bonds | - | 0,0% | 779 | 96,2% | 779 | 77,3% |
| Outros | (3) | -1,4% | -9 | -1,1% | (12) | -1,2% |
| Light Conecta | 2 | 100,0% | 1 | 100,0% | 3 | 100,0% |
| BNDES - Conecta (Moeda Nacional) | 2 | 100,0% | 1 | 100,0% | 3 | 100,0% |
| Total | 1.421 | 0,0% | 8.083 | 0,0% | 9.504 | 0,0% |

| R\$ MM | Light SESA | Light Energia | Conecta | Outros Light S.A. | Light S.A. 1T19 | Light S.A. 4T18 | Δ% |
|----------------------------------|------------|---------------|---------|----------------------|--------------------|--------------------|--------|
| Moeda Nacional | 6.221 | 202 | 3 | 0 | 6.426 | 6.781 | -5,2% |
| Moeda Estrangeira | 2.271 | 807 | 0 | 0 | 3.078 | 3.136 | -1,8% |
| (+) Empréstimos e Financiamentos | 4.531 | 833 | 3 | 0 | 5.367 | 5.561 | -3,5% |
| (+) Debêntures | 3.962 | 175 | 0 | 0 | 4.137 | 4.356 | -5,0% |
| (+) Juros Devidos | 163 | 25 | 0 | 0 | 188 | 112 | 68,3% |
| (+) Operações de Swap | -137 | -123 | 0 | 0 | -260 | -328 | -20,5% |
| Dívida Bruta | 8.518 | 910 | 3 | 0 | 9.431 | 9.701 | -2,8% |
| (-) Disponibilidades | 542 | 567 | 5 | 73 | 1.187 | 1.684 | -29,5% |
| Dívida líquida | 7.976 | 343 | -2 | -73 | 8.244 | 8.017 | 2,8% |

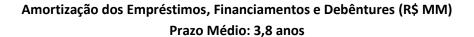
A dívida líquida da Companhia no final do 1T19 foi de R\$ 8.244 milhões, representando um aumento de 2,8% em relação ao fechamento do 4T18. No entanto, a dívida bruta reduziu em 2,8% do 1T19 em comparação ao trimestre anterior.

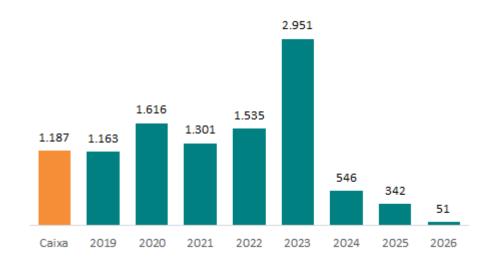
Ao longo de 2018, a Companhia manteve o foco na melhora do perfil da dívida a fim de reforçar seu compromisso com a liquidez. Desde 2017, a Light aumentou o prazo da dívida de 2,6 anos para 3,8 anos e diminuiu o custo real da dívida de 8,70% para 5,39%. As principais operações 2019 até o momento são:



Fevereiro de 2019:

- Alongamento do prazo da dívida referente à operação via Resolução 4131 entre a Light SESA e o
 Citibank no valor de USD 180 milhões. A operação tem um ano de carência de principal, amortização
 semestral, pagamento de juros trimestrais e vencimento em agosto de 2022. Foi contratada uma
 operação de swap para proteção integral do principal, juros e imposto ao custo de CDI + 2,20% a.a.
- A Light SESA recebeu a primeira liberação de recursos referente ao contrato de financiamento do Capex 2017-2018 com ao BNDES no valor de R\$ 200 milhões. A operação tem o custo de TLP + 3,16% a.a., com vigência de sete anos e amortizações mensais.





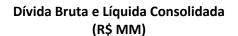
O indicador de covenants Dívida Líquida/EBITDA encerrou o 1T19 em 3,70x, uma piora em relação ao valor apurado no 4T18 (3,63x), contudo abaixo do limite máximo de 3,75x estabelecido contratualmente, exceto para a 8ª emissão de debêntures da Light SESA e para a 3ª emissão de debêntures da Light Energia, cujo limite de 3,75x reduziu-se para 3,50x a partir do trimestre encerrado em março de 2019. A Companhia obteve o *waiver* junto ao único debenturista (FI-FGTS) para o primeiro trimestre de 2019, bem como uma anuência prévia no caso de uma eventual quebra desse indicador para o segundo trimestre de 2019.

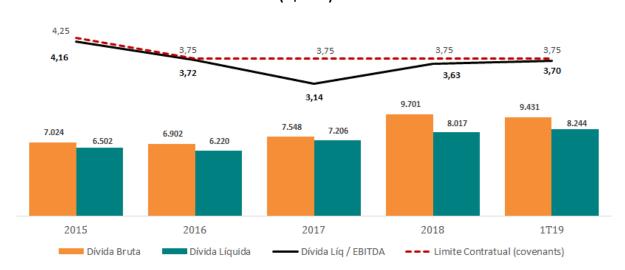
Importante destacar que o vencimento antecipado das dívidas, de acordo com os contratos, ocorre quando não se atende a pelo menos um indicador financeiro em dois trimestres consecutivos ou quatro trimestres intercalados.

Os *bonds* possuem cláusulas restritivas por incorrência de dívida e, no 1T19, a Companhia ultrapassou o limite de 3,50x do indicador dívida líquida/EBITDA, sendo obrigada a respeitar os limites de franquia para novas dívidas até reenquadrar o indicador para os contratos de dívida.

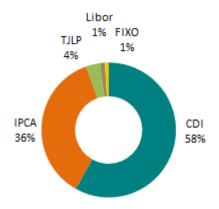


Com relação ao indicador EBITDA/Juros, a Companhia encerrou o 1T19 no patamar de 3,10x, acima do limite mínimo de 2,0x estabelecido contratualmente.

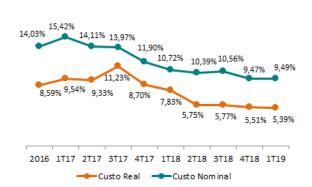




Indexadores da Dívida¹



Custo da Dívida





| Cálculo dos Covenants - R\$ MM | | mar/19 | dez/18 | set/18 | jun/18 | mar/18 |
|--|---|--------|--------|--------|--------|--------|
| Empréstimos e Financiamentos | + | 5.367 | 5.561 | 5.876 | 5.951 | 3.137 |
| Encargos Devidos de Empréstimos e Financiamentos | + | 88 | 62 | 109 | 58 | 38 |
| Debêntures | + | 4.137 | 4.356 | 3.766 | 3.756 | 4.254 |
| Encargos Devidos de Debêntures | + | 99 | 49 | 106 | 276 | 121 |
| Operação de Swap | + | (260) | (328) | (312) | (155) | 90 |
| Fundo de Pensão | + | - | - | 0 | 0 | 54 |
| Dívida Bruta | = | 9.431 | 9.701 | 9.545 | 9.886 | 7.694 |
| Disponibilidades | - | 1.187 | 1.684 | 1.406 | 1.951 | 214 |
| Dívida Líquida (a) | = | 8.244 | 8.017 | 8.139 | 7.935 | 7.480 |
| EBITDA CVM (12 meses) | | 1.645 | 1.507 | 1.707 | 1.882 | 1.683 |
| Equivalência Patrimonial (12 meses) | - | (59) | (85) | (254) | (271) | (202) |
| Provisões (12 meses) | - | (627) | (674) | (594) | (513) | (632) |
| Outras Receitas/Despesas Operacionais (12 meses) | - | (82) | (91) | (63) | (39) | (72) |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão (12 meses) | + | (185) | (147) | (341) | (313) | (256) |
| EBITDA para Covenants (12 meses) (b) | = | 2.229 | 2.211 | 2.277 | 2.392 | 2.334 |
| Juros (c) | | 718 | 697 | 629 | 577 | 574 |
| Dívida Liquida/EBITDA para covenants (a/b) | | 3,70 | 3,63 | 3,57 | 3,32 | 3,21 |
| Limite Superior Contratual Dívida Líquida/EBITDA | | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 |
| EBITDA para covenants/Juros (b/c) | | 3,10 | 3,17 | 3,62 | 4,14 | 4,07 |
| Limite Inferior Contratual EBITDA/Juros | | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |

| Ratings | Escala - mar/19 | | Data de Escala - | | mar/18 | Data de |
|------------------|-----------------|---------------|------------------|------------|---------------|------------|
| | Nacional | Internacional | Publicação | Nacional | Internacional | Publicação |
| Fitch | A+ | BB- | 25/04/2019 | A+ (bra) | - | 29/03/2018 |
| Standard & Poors | AA+ | - | 11/07/2018 | brA+/brA-1 | - | 27/04/2018 |
| Moody's | A3.br | Ba3 | 04/09/2018 | Baa1.br | B1 | 05/05/2017 |

Ao longo de 2018, todas as agências de rating revisaram para cima suas notas para a Companhia. O *upgrade* foi fundamentado principalmente por condições mais favoráveis de geração de caixa em função da revisão tarifária assim como pela capacidade de rolagem das dívidas e acesso ao mercado de capitais, fortalecendo a sua posição de liquidez.

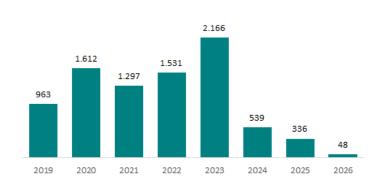
No primeiro trimestre de 2019, a Companhia não teve alteração de rating em relação ao divulgado no último trimestre de 2018. No entanto, em 25 de abril, a Fitch reafirmou o rating da Light como A+ em escala nacional e BB- na escala internacional, revisando a perspectiva de estável para negativa, em função do cenário desafiador da área de concessão da Light e da geração de caixa da Companhia.



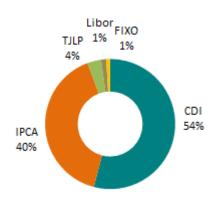
5.2. Abertura do Endividamento

Light SESA

Amortização¹ (R\$ MM) Prazo Médio: 3,7 anos

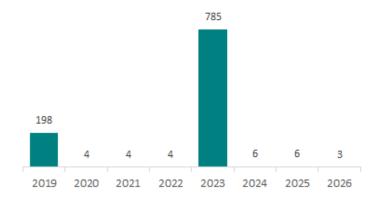


Indexadores de Dívida²

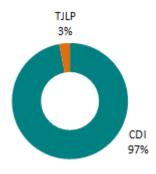


Light Energia

Amortização¹ (R\$ MM) Prazo Médio: 4,3 anos



Indexadores da Dívida²



¹ Principal de empréstimos e financiamentos e debêntures.

² Considerando Hedge



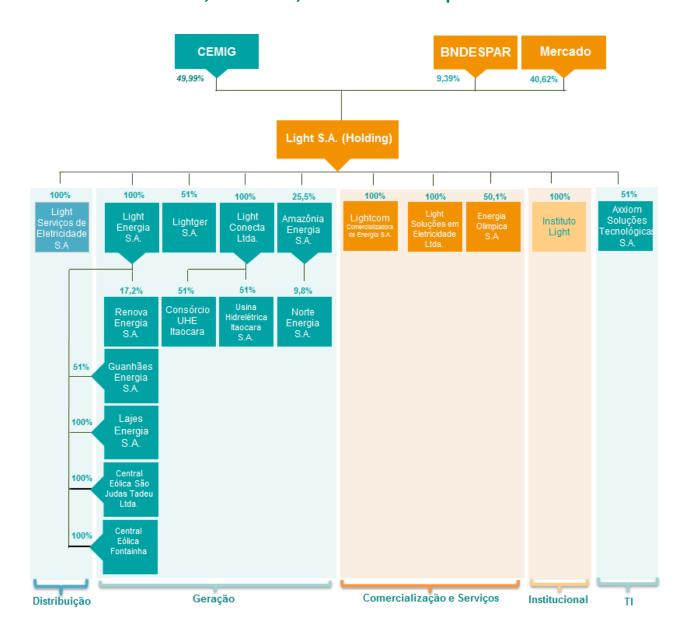
6. Investimento Consolidado

| Investimento Consolidado (R\$MM) | 1T19 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|---|------|------|-----------------------|
| Distribuição | 144 | 125 | 15,7% |
| Engenharia | 106 | 78 | 35,2% |
| Comercial | 38 | 46 | -17,2% |
| Administração | 12 | 9 | 26,3% |
| Geração (Light Energia & Lajes) | 8 | 5 | 42,8% |
| Total | 164 | 139 | 17,4% |
| Aportes | 17 | 35 | -52,3% |
| Belo Monte | - | 13 | - |
| Itaocara | - | 3 | - |
| Guanhães | 17 | 19 | -11,3% |
| Total do Investimento (incluindo aportes) | 180 | 174 | 3,5% |

O investimento consolidado da Companhia, excluindo os aportes, registrou um aumento de 17,4% no 1T19 contra o 1T18. O aumento pode ser explicado, principalmente, pelo investimento em melhoria de qualidade e manutenções preventiva e corretiva. Já os aportes foram reduzidos em 52,3% na comparação trimestral. No 1T19, houve aporte em Guanhães no valor de R\$ 17 milhões para finalização das obras das PCH's Jacaré e Fortuna II.



7. Estrutura Acionária, Societária, e Mercado de Capitais⁹



As ações da Light S.A. (LIGT3) estavam cotadas a R\$ 20,55 ao final de março de 2019. O valor de mercado da Companhia encerrou o trimestre em R\$ 4,2 bilhões.

| Informações do Mercado | 1T19 | 1T18 |
|---|-------|--------|
| Média do Volume Negociado - LIGT3 (R\$ Milhões) | 27,4 | 15,9 |
| Média da Cotação por ação - LIGT3 (R\$ / ação) | 19,6 | 14,6 |
| Variação no preço - LIGT3 | 23,7% | -19,3% |
| Variação no preço - IEE | 13,3% | 4,0% |
| Variação no preço - IBOV | 4,8% | 9,6% |

⁹ Em 24 de abril de 2019, foram concluídos, pela Cemig, os processos de incorporação de suas subsidiárias integrais LEPSA e a RME.



8. Eventos Subsequentes

8.1. Celebração do Contrato de Compra e Venda de Ações do Complexo eólico do Alto Sertão III pela Renova Energia para a AES Tietê

Em 09 de abril de 2019, a Renova Energia, empresa na qual a Light Energia participa do bloco de controle, assinou o contrato de compra e venda de ações ("CCVA") para alienação do complexo eólico Alto Sertão III e determinados projetos eólicos em desenvolvimento à AES Tietê Energia S.A. ("AES Tietê") ("Operação"). A Operação compreende a alienação do complexo eólico Alto Sertão III, subdividido em Fase A, com capacidade instalada de 438MW, por R\$ 350 milhões, e Fase B, com 305 MW a serem instalados, por R\$ 90 milhões, além de uma opção de compra de até 1,1 GW de projetos eólicos em desenvolvimento por até R\$ 76 milhões. A Operação ainda está sujeita a um eventual acréscimo de valor sob a forma de *earn-out*, caso o desempenho dos ventos da Fase A exceda a referência assumida na negociação. A Operação prevê o equacionamento com credores do projeto, sendo que a AES Tietê assumirá a dívida financeira estimada em R\$ 988 milhões, majoritariamente com o BNDES. A conclusão da Operação ainda estará sujeita ao cumprimento de determinadas condições precedentes usuais neste tipo de transação.

8.2. Conclusão do Processo de Incorporação da RME e LEPSA pela Cemig

Em 24 de abril de 2019, foram concluídos, pela Cemig, os processos de incorporação de suas subsidiárias integrais LEPSA e a RME. Com a extinção da RME e da Lepsa, ocorre, também, de forma imediata e automática, a perda de objeto e a extinção das obrigações assumidas no Acordo de Acionistas da Light S.A., celebrado em 30 de dezembro de 2009 e aditado em 13 de novembro de 2018. A Cemig aprovou a incorporação da RME e da Lepsa na Assembleia Geral Extraordinária, realizada em 25 de março de 2019. Por se tratar de incorporação de subsidiária integral, não haverá aumento de capital, nem a necessidade de emissão de novas ações da Companhia. Ressaltamos que tal incorporação não altera a participação da Cemig já detida no capital da Light.

8.3. BNDES exerce direito de venda da totalidade de sua participação na Renova Energia

No dia 25 de abril de 2019 a Light Energia recebeu do BNDES Participações S.A. ("BNDESPAR"), comunicação informando o exercício do seu direito de venda conjunta referente à totalidade das suas 696.683 units representativas de 5,01% do capital social da Renova. Cabe destacar que o exercício do Direito de Venda Conjunta, decorre da celebração do Contrato de Compra e Venda de Ações e Outras Avenças referente à aquisição de até 7.282.036 ações de emissão da Renova, por Light Energia e Cemig Geração e Transmissão S.A. e, ainda, deverá observar as condições estabelecidas no Acordo de Acionistas da Renova, celebrado em 06 de novembro de 2012, entre Light Energia, RR Participações S.A. (atualmente CG I Fundo de Investimento em Participações), BNDESPAR, Ricardo Lopes Delneri, Renato do Amaral Figueiredo, e aditado em 29 de setembro de 2014, para adesão pela CEMIG GT ("Acordo Renova - BNDESPAR"). A manifestação do BNDESPAR quanto ao exercício do Tag Along é uma das condições precedentes ao fechamento da transação objeto do Contrato.



8.4. Eleição dos Membros do Conselho de Administração e Conselho Fiscal

Em Assembleia Geral Extraordinária, ocorrida em 29 de abril de 2019, foram eleitos os seguintes membros do Conselho de Administração com período de mandato de 29 de abril de 2019 até a Assembleia Geral Ordinária ("AGO") de 2021.

| Membros do Conselho de Administração | Cargo | | |
|--|---|--|--|
| David Zylbersztajn | Presidente do Conselho (Conselheiro Independente) | | |
| Ricardo Reisen de Pinho | Vice Presidente do Conselho (Conselheiro Independente) | | |
| Cledorvino Belini | Conselheiro | | |
| Antonio Rodrigues dos Santos e Junqueira | Conselheiro | | |
| Maurício Fernandes Leonardo Júnior | Conselheiro | | |
| Afonso Henriques Moreira Santos | Conselheiro Independente | | |
| Doris Beatriz França Wilhelm | Conselheira Independente | | |
| Raphael Manhães Martins | Conselheiro Independente | | |
| Carlos Alberto da Cruz | Representante dos Empregados | | |

Também no dia 29 de abril de 2019 foi realizada a AGO em que foram eleitos os membros do Conselho Fiscal com período de mandato de 29 de abril de 2019 até a AGO de 2020, conforme abaixo:

| Membros do Conselho Fiscal | Cargo | | |
|--|----------------------|--|--|
| Custódio Antônio de Mattos | Conselheiro | | |
| Domenica Eisentein Noronha | Conselheira | | |
| Julia Figueiredo Goytacaz Sant´Anna | Conselheira | | |
| Michele da Silva Gonsales | Conselheira Suplente | | |
| Maurício Rocha Alves de Carvalho Conselheiro Suplent | | | |
| João Alan Haddad | Conselheiro Suplente | | |

8.5. Destituição e Eleição de Membro da Diretoria

O Conselho de Administração, em reunião realizada em 30 de abril de 2019, aprovou:

- A destituição do Sr. Luís Fernando Paroli Santos do cargo de Diretor Presidente e Diretor de Desenvolvimento de Negócios e Relações com Investidores da Companhia.
- A eleição da Sra. Ana Marta Horta Veloso para o cargo de Diretora Presidente e Diretora de Desenvolvimento de Negócios e Relações com Investidores da Companhia.



8.6. Emissão Debêntures

Em 07 de maio de 2019, ocorreu a 16ª Emissão de Debêntures da controlada Light SESA, no montante de R\$617.950 mil, por meio de 3 séries. Seguem abaixo os montantes e condições das séries:

| Séries | Montante em R\$ Mil | Taxa de Juros a.a. | Vencimento |
|----------|---------------------|--------------------|------------|
| 1ª Série | 132.500 | CDI + 0,90% | 15.04.2022 |
| 2ª Série | 422.950 | CDI + 1,25% | 15.04.2024 |
| 3ª Série | 62.500 | CDI + 1,35% | 15.04.2025 |



9. Programa de Divulgação

Divulgação dos Resultados

Teleconferência

16/05/2019, quinta-feira, às 14:30hs (horário de Brasília) - 13:30 hs em Nova Iorque - com tradução simultânea para inglês

Conexão

Webcast: link no site www.light.com.br/ri (português e inglês)

Telefone no Brasil: +55 11 2188-0155

EUA: +1 646 843-6054

Demais Países: +1 866 890-2584 Senha para os participantes: Light

Aviso

As informações operacionais e as referentes expectativas da Administração quanto a desempenho futuro da Companhia não foram revisadas pelos auditores independentes. As declarações sobre eventos futuros estão sujeitas a riscos e incertezas. Tais declarações têm como base crenças e suposições de nossa Administração e informações a que a Companhia atualmente tem acesso. Declarações sobre eventos futuros incluem informações sobre nossas intenções, crenças ou expectativas atuais, assim como aquelas dos membros do Conselho de Administração e Diretores da Companhia. As ressalvas com relação às declarações e informações acerca do futuro também incluem informações sobre resultados operacionais possíveis ou presumidos, bem como declarações que são precedidas, seguidas ou que incluem as palavras "acredita", "poderá", "irá", "continua", "espera", "prevê", "pretende", "estima" ou expressões semelhantes. As declarações e informações sobre o futuro não são garantias de desempenho. Elas envolvem riscos, incertezas e suposições porque se referem a eventos futuros, dependendo, portanto, de circunstâncias que poderão ocorrer ou não. Os resultados futuros e a criação de valor para os acionistas poderão diferir de maneira significativa daqueles expressos ou sugeridos pelas declarações com relação ao futuro. Muitos dos fatores que irão determinar estes resultados e valores estão além da capacidade de controle ou previsão da LIGHT SA.



ANEXO I

Projetos de Geração

| Parque Gerador Atual | | | | | |
|------------------------------------|-------------------------------|--|-----------------------|--|-------------------------------|
| Usinas Hidrelétricas Existentes | Capacidade Instalada (MW)¹ | Garantia Física (MWm) ¹² | Início Operacional | Ano de Vencimento da Concessão / Autorização | % de Participação da Light |
| Fontes Nova | 132 | 99 | 1940 | 2026 | 100% |
| Nilo Peçanha | 380 | 334 | 1953 | 2026 | 100% |
| Pereira Passos | 100 | 49 | 1962 | 2026 | 100% |
| Ilha dos Pombos | 187 | 109 | 1924 | 2026 | 100% |
| Santa Branca | 56 | 30 | 1999 | 2026 | 100% |
| Elevatórias | - | -101 | - | - | - |
| PCH Lajes | 17 | 15 | 2018 | 2026 | 100% |
| PCH Paracambi | 13 | 10 | 2012 | 2031 | 51% |
| Renova | 33 | 20 | 2008 | 2033 | 17% |
| Belo Monte | 189 | 114 | 2016 | 2045 | 2% |
| Guanhães | 16 | 9 | 2018 | 2047 | 51% |
| Total | 1122 | 687 | - | - | - |

| Projetos de Expansão da Geração | | | | | |
|---------------------------------|-------------------------------|--|--------------------|--|-------------------------------|
| Novos Projetos | Capacidade Instalada (MW)¹ | Garantia Física (MWm) ¹² | Início Operacional | Ano de Vencimento da Concessão / Autorização | % de Participação da Light |
| Belo Monte | 91 | 0 | 2016 | 2045 | 2% |
| Itaocara | 77 | 48 | jan-20 | 2050 | 51% |
| Guanhães | 6 | 3 | | | 51% |
| Jacaré | 5 | 3 | 2019 | 2047 | - |
| Fortuna II | 2 | 1 | 2019 | 2047 | - |
| Renova | 75 | 65 | | | 17% |
| LER 2013 | 27 | 13 | 2019 | 2049 | - |
| PPA | 40 | 19 | 2019 | 2051 | - |
| Mercado Livre I | 0 | 30 | 2019 | 2051 | - |
| LER 2014 (Eólica) | 7 | 4 | 2019 | 2050 | - |
| HÍBRIDO-SOLAR | 1 | 0 | 2019 | 2050 | - |
| Total | 249 | 116 | - | - | - |

¹Participação proporcional da Light

¹²Garantia Física a partir de 1º de jan/18(MWm)



ANEXO II

Conciliação EBITDA CVM

| EBITDA CVM (R\$ MM) | 1T19 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|--|------------|-------------|-----------------------|
| Lucro/Prejuízo Líquido (A) | 164 | 93 | 77,1% |
| IR/CS (B) IR/CS DIFERIDO (C) | (89) 10 | (56) (7) | -57,7% - |
| EBT (A - (B + C)) | 243 | 156 | 55,9% |
| Depreciação e Amortização (D) | (146) | (134) | -9,3% |
| Despesa Financeira Líquida (E) | (191) | (153) | -25,0% |
| EBITDA CVM ((A) - (B) - (C) - (D) - (E)) | 580 | 442 | 31,1% |



ANEXO III

DRE - Light SESA

| Demonstração do Resultado (R\$ MM) | 1T19 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|---------------------------------------|---------|---------|-----------------------|
| Receita Operacional Bruta | 5.123 | 4.634 | 10,6% |
| Fornecimento de energia elétrica | 4.334 | 3.891 | 11,4% |
| CVA | 25 | 130 | -80,4% |
| Receita de Construção | 160 | 137 | 16,2% |
| Outras Receitas | 604 | 476 | 26,7% |
| Deduções da Receita Operacional | (2.184) | (2.004) | -8,9% |
| Receita Operacional Líquida | 2.939 | 2.629 | 11,8% |
| Custo do Serviço de Energia Elétrica | (2.288) | (1.950) | -17,4% |
| Custo/Despesa Operacional | (356) | (399) | 10,6% |
| Pessoal | (96) | (86) | -11,8% |
| Material | (6) | (5) | -28,2% |
| Serviços de terceiros | (128) | (125) | -2,6% |
| Provisões | (149) | (195) | 23,7% |
| Outros | 22 | 12 | 89,8% |
| EBITDA Ajustado | 295 | 281 | 4,8% |
| Depreciação e amortização | (132) | (119) | -11,4% |
| Outras receitas/despesas operacionais | (4) | (11) | 62,8% |
| Resultado do Serviço | 158 | 151 | 4,7% |
| Resultado Financeiro | (195) | (123) | -58,4% |
| Receita Financeira | 24 | 49 | -51,1% |
| Despesa Financeira | (219) | (172) | -27,1% |
| Resultado antes dos impostos | (36) | 28 | - |
| IR/CS | - | (2) | - |
| IR/CS Diferido | 12 | (8) | - |
| Lucro/Prejuízo Líquido | (25) | 18 | |



DRE - Light Energia

| Demonstração do resultado (R\$ MM) | 1T19 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|---------------------------------------|------|------|-----------------------|
| Receita Operacional Bruta | 322 | 274 | 17,5% |
| Suprimento - Venda de energia própria | 260 | 210 | 23,7% |
| Suprimento - Energia de Curto Prazo | 59 | 61 | -3,3% |
| Outras - TUSD | 2 | 2 | 24,4% |
| Outras | 1 | 1 | -21,2% |
| Deduções da Receita Operacional | (38) | (33) | -13,7% |
| Receita Operacional Líquida | 284 | 241 | 18,1% |
| Custo do Serviço de Energia Elétrica | (41) | (55) | 26,4% |
| Custo/Despesa Operacional | (13) | (12) | -5,8% |
| Pessoal | (7) | (6) | -1,8% |
| Material | (0) | (0) | -70,9% |
| Serviços de terceiros | (4) | (4) | -7,2% |
| Provisões | 0 | (1) | - |
| Outros | (2) | (1) | -57,7% |
| EBITDA Ajustado | 231 | 173 | 33,1% |
| Depreciação e amortização | (14) | (14) | 1,7% |
| Outras receitas/despesas operacionais | 1 | (2) | - |
| Resultado do Serviço | 218 | 157 | 38,4% |
| Equivalência Patrimonial | 7 | (21) | - |
| Resultado Financeiro | (3) | (29) | 89,6% |
| Receita Financeira | 22 | 3 | 640,9% |
| Despesa Financeira | (25) | (32) | 23,2% |
| Resultado antes dos Impostos | 222 | 107 | 106,8% |
| IR/CS | (69) | (45) | -53,0% |
| IR/CS Diferido | (1) | 3 | - |
| Lucro/Prejuízo Líquido | 151 | 65 | 133,9% |



ANEXO IV

Resultado Financeiro - Light S.A.

| Resultado Financeiro (R\$ MM) | 1T19 | 1T18 | Variação 1T19/1T18 |
|---|-------|-------|-----------------------|
| Receitas Financeiras | 53 | 53 | -0,7% |
| Juros sobre Aplicações Financeiras | 19 | 2 | 655,4% |
| Operações de Swap | 12 | - | - |
| Acréscimo Moratório sobre débitos | 22 | 10 | 130,5% |
| Atualização de ativos e passivos financeiros do setor | (10) | 36 | - |
| Outras Receitas Financeiras | 10 | 6 | 73,9% |
| Despesas Financeiras | (244) | (206) | -18,4% |
| Encargos da dívida (Moeda Nacional) | (124) | (133) | 6,8% |
| Encargos da dívida (Moeda Estrangeira) | (55) | 13 | - |
| Variação Monetária | (30) | (14) | -124,2% |
| Variação Cambial | (13) | (10) | -31,7% |
| Operações de Swap | - | (29) | - |
| Variação Cambial Itaipu | (0) | 3 | - |
| Atualização de provisões para contingências | (4) | (4) | 9,1% |
| Atualização pela Selic P&D/PEE/FNDCT | (3) | (3) | 8,8% |
| Juros sobre Tributos | (2) | (3) | 30,2% |
| Parcelamento- multas e juros Lei.11.941/09 (REFIS) | (1) | (1) | -20,7% |
| Atualização do GSF | 2 | (9) | - |
| Outras Despesas Financeiras (inclui IOF) | (12) | (15) | 21,7% |
| Braslight | - | (1) | - |
| Total | (191) | (153) | -25,0% |



ANEXO V

Balanço Patrimonial - Light S.A. (R\$ milhões)

| ATIVO | 31/03/2019 | 31/12/2018 |
|---|------------|------------|
| Circulante | 5.335 | 5.635 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 390 | 707 |
| Títulos e valores mobiliários | 797 | 977 |
| Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes | 3107 | 2.855 |
| Estoques | 40 | 38 |
| Tributos e contribuições | 88 | 75 |
| Imposto de renda e contribuição social | 50 | 30 |
| Ativos financeiros do setor | 420 | 564 |
| Despesas pagas antecipadamente | 28 | 30 |
| Dividendos a receber | 1 | 0 |
| Serviços prestados a receber | 88 | 90 |
| Instrumentos financeiros derivativos swap | 9 | 15 |
| Outros créditos | 319 | 254 |
| Não Circulante | 12.711 | 12.228 |
| Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes | 1009 | 1.013 |
| Tributos e contribuições | 52 | 52 |
| Tributos diferidos | 417 | 405 |
| Outros créditos | 249 | 84 |
| Ativos financeiros do setor | 306 | 148 |
| Ativo financeiro de concessões | 4356 | 4.272 |
| Depósitos vinculados a litígios | 278 | 295 |
| Instrumentos financeiros derivativos swap | 373 | 424 |
| Ativo Contratual | 448 | 330 |
| Ativo direito de uso | 100 | 0 |
| Investimentos | 572 | 547 |
| Imobilizado | 1555 | 1.560 |
| Intangível | 2997 | 3.096 |
| Ativo Total | 18.046 | 17.864 |

| PASSIVO | 31/03/2019 | 31/12/2018 |
|--|------------|------------|
| Circulante | 5.167 | 5.278 |
| Fornecedores | 2479 | 2.120 |
| Tributos e contribuições | 301 | 339 |
| Imposto de renda e contribuição social | 71 | 14 |
| Empréstimos e financiamentos | 637 | 1.041 |
| Debêntures | 972 | 955 |
| Passivos financeiros do setor | 0 | 3 |
| Dividendos a pagar | 39 | 39 |
| Obrigações trabalhistas | 93 | 77 |
| Obrigações por arrendamento | 31 | 0 |
| Outros débitos | 546 | 691 |
| Não Circulante | 9.326 | 9.196 |
| Empréstimos e financiamentos | 4819 | 4.582 |
| Debêntures | 3264 | 3.451 |
| Instrumentos financeiros derivativos swap | 121 | 112 |
| Tributos e contribuições | 289 | 305 |
| Tributos diferidos | 210 | 208 |
| Provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios | 493 | 476 |
| Obrigações por arrendamento | 70 | 0 |
| Outros débitos | 60 | 62 |
| Patrimônio Líquido | 3.554 | 3.389 |
| Capital Social | 2226 | 2.226 |
| Reservas de lucros | 929 | 929 |
| Ajustes de avaliação patrimonial | 332 | 336 |
| Outros resultados abrangentes | -101 | -101 |
| Lucros acumulados | 168 | 0 |
| Passivo Total | 18.046 | 17.864 |



Balanço Patrimonial - Light SESA (R\$ milhões)

| ATIVO | 31/03/2019 | 31/12/2018 |
|---|------------|------------|
| Circulante | 4.082 | 4.357 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 225 | 491 |
| Títulos e valores mobiliários | 317 | 493 |
| Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes | 2524 | 2.335 |
| Tributos e contribuições | 84 | 67 |
| Imposto de renda e contribuição social | 49 | 29 |
| Ativos financeiros do setor | 420 | 564 |
| Estoques | 35 | 34 |
| Instrumentos financeiros derivativos swap | 1 | 1 |
| Serviços prestados a receber | 88 | 90 |
| Despesas pagas antecipadamente | 26 | 28 |
| Outros créditos | 312 | 226 |
| Não Circulante | 10.408 | 10.046 |
| Consumidores, concessionárias, permissionárias e clientes | 954 | 875 |
| Tributos e contribuições | 52 | 52 |
| Tributos diferidos | 414 | 402 |
| Ativos financeiros do setor | 306 | 148 |
| Ativo financeiro de concessões | 4356 | 4.272 |
| Instrumentos financeiros derivativos swap | 257 | 324 |
| Depósitos vinculados a litígios | 274 | 292 |
| Ativo Contratual | 448 | 330 |
| Ativo de direito de uso | 96 | 0 |
| Investimentos | 30 | 30 |
| Imobilizado | 229 | 230 |
| Intangível | 2992 | 3.091 |
| Ativo Total | 14.489 | 14.402 |

| PASSIVO | 31/03/2019 | 31/12/2018 |
|--|------------|------------|
| Circulante | 3.781 | 3.791 |
| Fornecedores | 1473 | 1.133 |
| Tributos e contribuições | 292 | 329 |
| Imposto de renda e contribuição social | 1 | 1 |
| Empréstimos e financiamentos | 571 | 814 |
| Debêntures | 812 | 777 |
| Passivos financeiros do setor | 0 | 3 |
| Dividendos a pagar | 18 | 18 |
| Obrigações trabalhistas | 83 | 68 |
| Obrigações por arrendamento | 29 | 0 |
| Outros débitos | 501 | 648 |
| Não Circulante | 8.287 | 8.165 |
| Empréstimos e financiamentos | 4025 | 3.792 |
| Debêntures | 3247 | 3.433 |
| Instrumentos financeiros derivativos swap | 121 | 112 |
| Tributos e contribuições | 289 | 305 |
| Provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios | 488 | 471 |
| Obrigações por arrendamento | 67 | 0 |
| Outros débitos | 51 | 53 |
| Patrimônio Líquido | 2.422 | 2.446 |
| Capital social | 2314 | 2.314 |
| Reservas de capital | 7 | 7 |
| Reservas de lucro | 222 | 222 |
| Outros resultados abrangentes | -97 | -97 |
| Prejuízos acumulados | -25 | 0 |
| Passivo Total | 14.489 | 14.402 |



Balanço Patrimonial - Light Energia (R\$ milhões)

| ATIVO | 31/03/2019 | 31/12/2018 |
|---|------------|------------|
| Circulante | 1.230 | 1.265 |
| Caixa e equivalentes de caixa | 88 | 90 |
| Títulos e valores mobiliários | 479 | 483 |
| Concessionárias, permissionárias e clientes | 644 | 663 |
| Tributos e contribuições | 2 | 6 |
| Instrumentos financeiros derivativos swap | 7 | 14 |
| Serviços prestados | 0 | 0 |
| Estoques | 4 | 4 |
| Despesas pagas antecipadamente | 1 | 2 |
| Outros créditos | 4 | 4 |
| Não Circulante | 1.545 | 1.507 |
| Instrumentos financeiros derivativos swap | 116 | 101 |
| Depósitos vinculados a litígios | 3 | 3 |
| Investimentos | 135 | 111 |
| Imobilizado | 1284 | 1.289 |
| Intangível | 3 | 3 |
| Ativo de direito de uso | 4 | 0 |
| Ativo Total | 2.775 | 2.772 |

| PASSIVO | 31/03/2019 | 31/12/2018 |
|--|------------|------------|
| Circulante | 1.310 | 1.466 |
| Fornecedores | 978 | 1.013 |
| Tributos e contribuições | 3 | 3 |
| Imposto de renda e contribuição social | 56 | 1 |
| Empréstimos e financiamentos | 64 | 224 |
| Debêntures | 159 | 178 |
| Obrigações trabalhistas | 7 | 6 |
| Outros débitos | 41 | 40 |
| Obrigações por arrendamento | 1 | 0 |
| Não Circulante | 1.038 | 1.030 |
| Empréstimos e financiamentos | 793 | 789 |
| Debêntures | 17 | 17 |
| Tributos diferidos | 210 | 208 |
| Provisões para riscos fiscais, cíveis e trabalhistas | 5 | 5 |
| Outros débitos | 9 | 10 |
| Obrigações por arrendamento | 3 | 0 |
| Patrimônio Líquido | 427 | 276 |
| Capital Social | 77 | 77 |
| Reservas de lucro | 25 | 25 |
| Ajustes de avaliação patrimonial | 332 | 336 |
| Outros resultados abrangentes | -4 | -4 |
| Prejuízos acumulados | -4 | -159 |
| Passivo Total | 2.775 | 2.772 |



ANEXO VI

Fluxo de Caixa - Light S.A.

| R\$ MM | 1T19 | 1T18 |
|---|---------------------|---------------------|
| Caixa Líquido gerado das Atividades Operacionais | 154 | -2 |
| Caixa gerado (aplicado) nas operações | 672 | 629 |
| Lucro (Prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social | 243 | 156 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | 73 | 152 |
| Depreciação e amortização | 146 | 134 |
| Perda na venda ou baixa de intangível / imobilizado / investimento | 6 | 5 |
| Perdas cambiais e monetárias de atividades financeiras | 44 | 23 |
| Provisão e atualização financeira para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios e | 78 | 46 |
| baixas e atualização financeira de depósitos vinculados a litígios | | |
| Ajuste a valor presente e antecipações de recebíveis | 0 | 9 |
| Despesa de juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures | 179 | 143 |
| Encargos e variação monetária de obrigações pós-emprego | 0 | 1 |
| Juros sobre obrigações de arrendamento | 2 | 0 |
| Variação swap | -12 | 29 |
| Resultado de equivalência patrimonial | -9 | 17 |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão | -61 | -24 |
| Constituição e atualização de ativos e passivos financeiros do setor Variações nos Ativos e Passivos | -16 - 518 | -62 - 631 |
| Títulos e valores mobiliários | | 19 |
| | -2 -320 | -370 |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias Dividendos recebidos | -520 | -370 |
| Tributos, contribuições e impostos a compensar | -33 | 57 |
| Ativos e passivos financeiros do setor | 0 | -21 |
| Estoques | -2 | -1 |
| Serviços prestados a receber | 2 | -2 |
| Despesas pagas antecipadamente | 2 | 2 |
| Depósitos vinculados a litígios | 9 | -5 |
| Outros ativos | -174 | -76 |
| Fornecedores | 360 | -194 |
| Obrigações trabalhistas | 16 | 14 |
| Tributos, contribuições e impostos a pagar | -55 | 131 |
| Pagamento das provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios | -53 | -32 |
| Benefícios pós-emprego | 0 | 0 |
| Outros passivos | -139 | -11 |
| Juros pagos | -98 | -70 |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | -31 | -72 |
| Caixa Líquido aplicado nas Atividades de Investimento | 5 | -130 |
| Recebimento pela venda de participação | 14 | 0 |
| Aquisições de bens do ativo imobilizado | -10 | -3 |
| Aquisições de bens do ativo intangível e do ativo contratual | -164 | -110 |
| Aplicações/Aquisições no investimento permanente - Aporte nas investidas | -17 | -31 |
| Resgate de aplicações financeiras | 382 | 120 |
| Aplicações financeiras | -200 | -105 |
| Caixa Líquido aplicado nas Atividades de Financiamento | -477 | 37 |
| Pagamento de obrigações por arrendamento | -9 | 0 |
| Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures | 191 | 1.434 |
| Amortização de empréstimos, financiamentos e debêntures | -659 | -1.397 |
| Amortização de dívida contratual com plano de pensão | 0 | 0 |
| Aumento (redução) de Caixa e Equivalentes de Caixa | -317 | -95 |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do período | 707 | 270 |
| Caixa e equivalentes de caixa no final do período | 390 | 175 |



Fluxo de Caixa - Light SESA

| R\$ MM | 1T19 | 1T18 |
|---|------|--------|
| Caixa Líquido gerado das Atividades Operacionais | 15 | -64 |
| Caixa gerado (aplicado) nas operações | 373 | 434 |
| Lucro (Prejuízo) antes do imposto de renda e da contribuição social | -36 | 29 |
| Provisão para créditos de liquidação duvidosa | 73 | 152 |
| Depreciação e amortização | 132 | 119 |
| Perda na venda ou baixa de intangível / imobilizado | 5 | 3 |
| Perdas cambiais e monetárias de atividades financeiras | 41 | 24 |
| Provisão para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios e depósitos judiciais | 78 | 45 |
| Ajuste a valor presente e antecipações de recebíveis | 0 | -4 |
| Despesa de juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures | 156 | 126 |
| Encargos e variação monetária de obrigações pós-emprego | 0 | 1 |
| Valor justo do ativo indenizável da concessão | -61 | -24 |
| Juros sobre obrigações de arrendamentos | 2 | 0 |
| Variação swap | -1 | 26 |
| Constituição e atualização de ativos e passivos financeiros do setor | -16 | -62 |
| Variações nos Ativos e Passivos | -358 | -498 |
| Títulos e valores mobiliários | -5 | 15 |
| Consumidores, concessionárias e permissionárias | -341 | -357 |
| Tributos, contribuições e impostos a compensar | -38 | 55 |
| Ativos e passivos financeiros do setor | 0 | -21 |
| Estoques | -1 | -3 |
| Serviços prestados a receber | 2 | -1 |
| Despesas pagas antecipadamente | 1 | 1 |
| Depósitos vinculados a litígios | 9 | -5 |
| Outros ativos | -19 | -54 |
| Fornecedores | 341 | -171 |
| Obrigações trabalhistas | 15 | 13 |
| Tributos, contribuições e impostos a pagar | -54 | 152 |
| Provisões para riscos fiscais, cíveis, trabalhistas e regulatórios | -53 | -32 |
| Outros passivos | -139 | -38 |
| Juros pagos | -77 | -52 |
| Caixa Líquido aplicado nas Atividades de Investimento | 16 | -108 |
| Aquisições de bens do ativo imobilizado | -2 | 3 |
| Aquisições de bens do ativo intangível e do ativo contratual | -164 | -110 |
| Resgate de aplicações financeiras | 382 | 40 |
| Aplicações financeiras | -200 | -40 |
| Caixa Líquido aplicado nas Atividades de Financiamento | -296 | 78 |
| Pagamento de obrigações por arrendamento | -9 | 0 |
| Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures | 191 | 1.239 |
| Amortização de empréstimos, financiamentos e debêntures | -479 | -1.161 |
| Aumento (redução) de Caixa e Equivalentes de Caixa | -265 | -93 |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do período | 491 | 160 |
| Caixa e equivalentes de caixa no final do período | 225 | 66 |



Fluxo de Caixa - Light Energia

| R\$ MM | 1T19 | 1T18 |
|--|------|------|
| Caixa Líquido gerado das Atividades Operacionais | 203 | 88 |
| Caixa gerado (aplicado) nas operações | 241 | 163 |
| Lucro antes do imposto de renda e da contribuição social | 222 | 107 |
| Depreciação e amortização | 14 | 14 |
| Perda na venda de intangível / Imobilizado | 0 | 2 |
| Perdas (ganhos) cambiais e monetárias (os) de atividades financeiras | 2 | -1 |
| Provisão de contingências e atualizações | 0 | 1 |
| Despesa de juros sobre empréstimos, financiamentos e debêntures | 23 | 20 |
| Variação swap | -13 | 0 |
| Resultado de equivalência patrimonial | -7 | 21 |
| Variações nos Ativos e Passivos | -38 | -75 |
| Títulos e valores mobiliários | 4 | 0 |
| Concessionárias e permissionárias | 20 | -43 |
| Tributos, contribuições e impostos a compensar | 4 | 0 |
| Estoques | -1 | 0 |
| Despesas pagas antecipadamente | 1 | 1 |
| Outros ativos | 4 | -2 |
| Fornecedores | -35 | 11 |
| Obrigações estimadas | 1 | 1 |
| Tributos, contribuições e impostos a pagar | 0 | -1 |
| Outros passivos | 1 | 21 |
| Juros pagos | -21 | -18 |
| Imposto de renda e contribuição social pagos | -15 | -44 |
| Caixa Líquido aplicado nas Atividades de Investimento | -24 | -9 |
| Aquisições de bens do ativo imobilizado | -8 | -5 |
| Resgate de aplicações financeiras | 0 | -10 |
| Aplicações financeiras | 0 | 25 |
| Aplicações/Aquisições no investimento | -17 | -19 |
| Caixa Líquido aplicado nas Atividades de Financiamento | -179 | -39 |
| Captação de empréstimos, financiamentos e debêntures | 0 | 194 |
| Amortização de empréstimos, financiamentos e debêntures | -179 | -234 |
| Aumento (redução) de Caixa e Equivalentes de Caixa | -1 | 39 |
| Caixa e equivalentes de caixa no início do período | 90 | 53 |
| Caixa e equivalentes de caixa no final do período | 88 | 92 |



Lista de Abreviaturas e Siglas

- ACL Ambiente de Contratação Livre
- ANEEL Agência Nacional de Energia Elétrica
- BNDES Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social
- CCEE Câmara de Comercialização de Energia Elétrica
- CCRBT Conta Centralizadora de Recursos da Bandeira Tarifária
- CDE Conta de Desenvolvimento Energético
- Conta-ACR Conta no Ambiente de Contratação Regulada
- CUSD Contrato de Uso do Sistema de Distribuição
- CUST Contrato de Uso do Sistema de Transmissão
- CVA Conta de Compensação de Variação de Valores de Itens da "Parcela A"
- **CVM** Comissão de Valores Mobiliários
- DDSD Delegacia de Defesa dos Serviços Delegados
- **DEC** Duração Equivalente de Interrupção
- DIC Duração de Interrupção Individual por unidade Consumidora
- **DIT** Demais Instalações de Distribuição
- ESS Encargo de Serviço do Sistema
- FEC Frequência Equivalente de Interrupção
- FIC Frequência de Interrupção Individual por unidade Consumidora
- GSF Generation Scaling Factor ou Fator de ajuste da Garantia Física
- IRT- Índice de Reajuste Tarifário Anual
- O&M Operação e Manutenção
- PCH Pequena Central Hidrelétrica
- PECLD Provisões Estimada para Crédito de Liquidação Duvidosa
- PLD Preço de Liquidação das Diferenças
- **PMSO** Pessoal, Material, Serviços e Outros
- REN Recuperação de Energia
- TOI Termo de Ocorrência e Inspeção
- TUSD Tarifa de Uso do Sistema de Distribuição
- TUST Tarifas de Uso do Sistema de Transmissão
- UHE Usina Hidrelétrica
- UTE Usina Térmica
- VNR Valor Novo de Reposição



Rio de Janeiro, May 15, 2019.

In 1Q19, Light's Net Income and EBITDA improved compared to 1Q18, due to the favorable performance of the Generation and Trading Companies.

Operating and Financial Highlights

- In 1Q19, consolidated result was a net income of R\$164 million, representing an increase of R\$71 million (77.1%) compared to 1Q18, due to a better performance of the Generation and Trading Companies.
- Consolidated adjusted EBITDA totaled R\$575 million in 1Q19, representing an increase of R\$103 million compared to 1Q18. This increase is due to an improved GSF in 1Q19, which increased EBITDA of the Generation Company by R\$58 million, and the indemnification under agreements of the Trading Company, which resulted in a R\$32 million increase in performance compared to 1Q18.
- The total billed market recorded a 2.5% increase compared to 1Q18, thanks to higher temperatures in January and

| Financial Highlights (R\$ MN) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|---|-------|-------|-----------------------|
| Net Revenue* | 3.179 | 2.842 | 11,8% |
| CVM EBITDA ¹ | 580 | 442 | 31,1% |
| EBITDA for Covenants (12 months) ² | 2.229 | 2.334 | -4,5% |
| Adjusted EBITDA ³ | 575 | 472 | 21,7% |
| EBITDA Margin** | 18,1% | 16,6% | 1,5 p.p. |
| Net Income | 164 | 93 | 77,1% |
| Net Debt*** | 8.244 | 7.480 | 10,2% |
| Net Debt/EBITDA - covenants (x) | 3,70 | 3,21 | 15,2% |
| EBITDA/Interest - covenants (x) | 3,10 | 4,07 | -23,8% |
| PECLD/ROB | 2,1% | 3,0% | 0,9 p.p. |
| CAPEX Light | 164 | 139 | 17,4% |
| Transfers to Subsidiaries | 17 | 35 | -52,3% |

^{*} Does not consider construction revenue.

^{***} For covenants purposes

| Operational Highlights | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|-------------------------------------|--------|--------|-----------------------|
| Grid Load* (GWh) | 10.841 | 10.325 | 5,0% |
| Energy Consumption (GWh) | 7.642 | 7.459 | 2,5% |
| Captive Market (GWh) | 5.247 | 5.098 | 2,9% |
| Transported Energy - TUSD (GWh) | 1.779 | 1.717 | 3,6% |
| Sold Energy - Generation (MWm) | 576 | 528 | 9,0% |
| Commercializated Energy - Com (MWm) | 641 | 743 | -13,8% |
| Total Losses/Grid Load (12 months) | 24,49% | 22,72% | -1,77 p.p. |
| DEC - Hours (12 Months) | 8,09 | 7,96 | -1,6% |
| FEC - Times (12 Months) | 4,36 | 4,83 | 9,7% |

Own Load + Use of Network

February 2019. In the quarterly comparison, the residential and commercial segments increased by 3.5% and 5.0%, respectively.

- In 1Q19, PECLD totaled R\$73 million (compared to R\$152 million in 1Q18), accounting for 2.1% of gross revenue (12 months), representing a 0.6 p.p. decrease compared to December 2018 (2.7%), due to decreased revenue from REN in 1Q19 and the maintenance of the good collection performance.
- In March 2019, total losses on grid load (12 months) was 24.49%, representing an increase compared to 4Q18 (23.95%), primarily due to high temperatures in 1Q19 and decreased revenue from REN. Accordingly, the difference from the 2019 regulatory level included in the tariff (19.62%)² was 4.87 p.p.
- **DEC (12 months) totaled 8.09 hours in 1Q19**, representing a 4.0% increase compared to 4Q18, but still 1.7% below (i.e., an improvement) the level agreed with ANEEL for the end of 2019 (8.23 hours). **FEC (12 months) was 4.36 times in 1Q19**, in line with 4Q18, and 23.8% below (i.e., an improvement) the level agreed with ANEEL for 2019 (5.72 times).
- At the end of 1Q19, the Net Debt/EBITDA ratio was 3.70x, below the maximum covenant limit of 3.75x set forth in most debt agreements.

B3: LIGT3 OTC: LGSXY Total shares: 203,934,060 shares Market Cap (3/31/19): R\$4.2 billion Conference Call: Date: 5/16/2019

Time: 2:30 pm Brazil / 1:30 pm US ET

Phones: +55 (11) 2188 0155 / +1 (646) 843 6054 Webcast: ri.light.com.br Ana Marta Horta Veloso (CEO, Business Development and Investor Relations Officer)
Lilian Kaufman (IR Specialist): +55 (21) 2211-2828

Camilla Gonzaga (IR Analyst): +55 (21) 2211-2728 Regiane Abreu (Sustainability Specialist): +55 (21) 2211-2732

^{**} Considers Adjusted EBITD/

EBITDA is a non-BRGAAP and non-IFRS financial measure used by the Company as an additional measure of operating performance. It should not be considered in isolation or as an alternative to net income or operating income or as a measure of operating performance or liquidity. CVM EBITDA is calculated in accordance with CVM instruction 527/2012 and represents net income before income tax and social contribution, net financial expense, depreciation and amortization. A reconciliation is provided in Appendix VIII. 2 – EBITDA for covenant purposes is CVM EBITDA less equity income, provisions and other operating income (expenses). 3 – Adjusted EBITDA is CVM EBITDA less equity income and other operating income (expenses). Adjusted EBITDA has been used for the analyses included in this release.

²⁻ The 1 p.p. difference in the regulatory level of 2019 compared to 2018 is due to the decrease in the low voltage market in the 2019 tariff adjustment (IRT)



Table of Contents

| 1. Light S.A. – Consolidated | |
|---|------------|
| 1.1. Consolidated Financial Performance | 3 |
| 1.2. Consolidated Adjusted EBITDA | 4 |
| 1.3. Consolidated Net Income (Loss) | 5 |
| 2. Light SESA – Distribution | 6 |
| 2.1. Operating Performance | 6 |
| 2.1.1. Market | 6 |
| 2.1.2. Energy Balance | 9 |
| 2.1.3. Energy Losses | 10 |
| 2.1.4. Collection | 13 |
| 2.1.5. Quality Indicators | 15 |
| 2.2. Financial Performance | 16 |
| 2.2.1. Net Revenue | 16 |
| 2.2.2. Costs and Expenses | 17 |
| 2.2.2.1. Non-Manageable Costs and Expenses | 18 |
| 2.2.2.2. Manageable Costs and Expenses | 19 |
| 2.2.3. "A Component" Variation Offset Account – CVA | 19 |
| 2.2.4. Financial Result | 20 |
| 3. Light Energia – Generation | 21 |
| 3.1. Operating Performance | 21 |
| 3.1.1. Energy Sales | 21 |
| 3.2 Financial Performance | 2 3 |
| 3.2.1. Net Revenue | 23 |
| 3.2.2. Costs and Expenses | 23 |
| 3.2.3. Financial Result | 24 |
| 3.2.4. Net Income (Loss) | 24 |
| 4. Light Com – Trading | 25 |
| 4.1. Operating Performance | 25 |
| 4.2. Financial Performance | 25 |
| 5. Consolidated Indebtedness | 26 |
| 5.1. Light S.A | 26 |
| 5.2. Debt Breakdown | 30 |
| 6. Consolidated Capital Expenditure | 31 |
| 7. Ownership and Corporate Structure and Capital Market | 32 |
| 8. Subsequent Events | 33 |
| 9. Reporting Schedule | 36 |
| ANNEX I. Generation Projects | 37 |
| ANNEX II. CVM EBITDA Reconciliation | 38 |
| ANNEX III. Income Statement | 39 |
| ANNEX IV. Statement of Financial Result – Light S.A. | 41 |
| ANNEX V. Statement of Financial Position | 42 |
| ANNEX VI. Statement of Cash Flows | 45 |



1. Light S.A. - Consolidated

1.1. Consolidated Financial Performance

| Income Statement (R\$ MN) | 1Q19 | 1Q18 | Var. % |
|-------------------------------------|---------|---------|---------|
| Gross Operating Revenue | 5.414 | 4.898 | 10,5% |
| Deductions | (2.236) | (2.056) | -8,7% |
| Net Operating Revenue | 3.179 | 2.842 | 11,8% |
| Operating Expense | (2.750) | (2.504) | -9,8% |
| PMSO | (225) | (231) | 2,3% |
| Personnel | (106) | (96) | -10,4% |
| Material | (6) | (11) | 44,8% |
| Outsourced Services | (133) | (125) | -6,1% |
| Others | 20 | 2 | 1093,0% |
| Purchased Energy | (2.230) | (1.944) | -14,7% |
| Depreciation | (146) | (134) | -9,3% |
| Provisions | (149) | (196) | 24,0% |
| Adjusted EBITDA* | 575 | 472 | 21,7% |
| Financial Result | (191) | (153) | -25,0% |
| Non Operating Result | (5) | (14) | 65,9% |
| Result Before Taxes and Interest | 233 | 172 | 35,3% |
| Social Contributions and Income Tax | (89) | (56) | -57,7% |
| Deferred Income Tax | 10 | (7) | - |
| Equity Pickup | 9 | (17) | - |
| Net Income | 164 | 93 | 77,1% |

Note: excludes Construction Revenue/Expenses

For the sake of clarity, positive percentage variations in the tables setting forth operating and financial results indicate an improvement (i.e., an increase in income or decrease in costs and expenses), while negative percentage variations indicate a deterioration (i.e., a decrease in income or increase in costs and expenses).

^{*} Adjusted EBITDA is calculated as net income before income tax and social contribution, equity income, other operating income (expenses), financial result, depreciation and amortization.



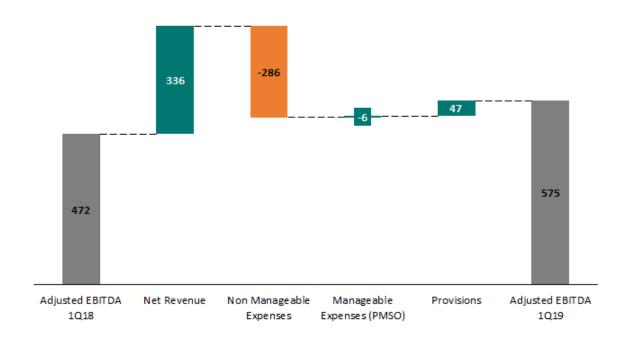
1.2. Consolidated Adjusted EBITDA⁴

| Consolidated EBITDA by Segment (R\$ MN) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|---|-------|-------|-----------------------|
| Distribution | 295 | 281 | 4,8% |
| Generation | 231 | 173 | 33,1% |
| Trading | 52 | 20 | 158,5% |
| Others and eliminations | (2) | (2) | 16,9% |
| Total | 575 | 472 | 21,7% |
| EBITDA Margin (%) | 18,1% | 16,6% | 1,47 p.p. |

EBITDA of the Distribution Company was positively influenced by the improvement in the market, as described in section 2.1.1, and in PECLD, partially offset by the worsening of energy loss levels, as described in section 2.1.3.

EBITDA of the Generation Company increased by R\$58 million in the quarterly comparison due to the good GSF performance and the increase in PLD (see section 3.1.1). The Trading Company also recorded an improvement due to the indemnification resulting from changes in commercial conditions of existing agreements between LightCom and Renova.

Consolidated Adjusted EBITDA 1Q18 / 1Q19 - R\$ Million



⁴ Adjusted EBITDA is calculated as net income (loss) before income tax and social contribution, equity income, other operating income (expenses), net financial result, depreciation and amortization.

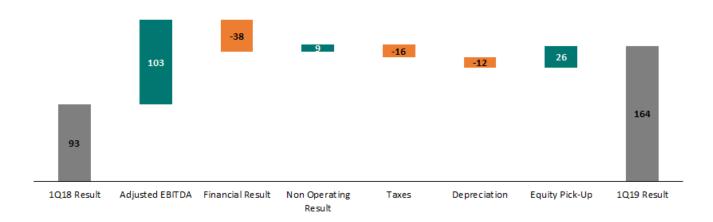


1.3. Consolidated Net Income (Loss)

| Consolidated Net Income/Loss by Segment (R\$ MN) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|--|------|------|-----------------------|
| Distribution | (25) | 18 | - |
| Generation | 151 | 65 | 133,9% |
| Trading | 37 | 14 | 173,9% |
| Services | - | (3) | - |
| Others and eliminations | 0 | (1) | - |
| Total | 164 | 93 | 77,1% |
| Net Margin (%) | 5,2% | 3,3% | 1,90 p.p. |

In 1Q19, the Company's consolidated net income was R\$164 million, representing an increase of R\$71 million compared to 1Q18. This result is due to a better operating performance and equity income (see section 3.2.4).

Consolidated Net Income (Loss) 1Q18 / 1Q19 – R\$ Million





2. Light SESA – Distribution

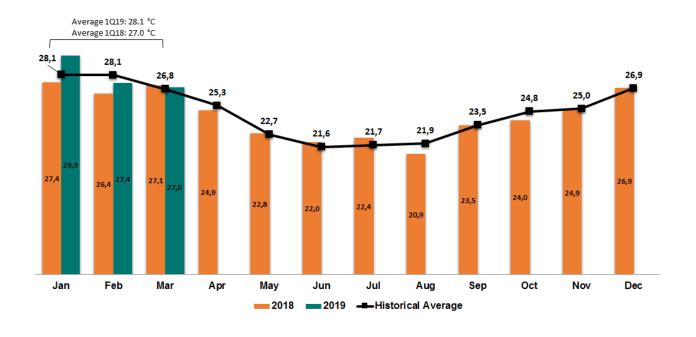
2.1. Operating Performance

| Operating Highlights | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|---|-------|-------|-----------------------|
| № of Consumers (thousand) | 4.428 | 4.391 | 0,8% |
| № of Employees | 4.575 | 3.896 | 17,4% |
| Average provision tariff* - R\$/MWh | 786 | 746 | 5,3% |
| Average provision tariff* - R\$/MWh (w/out taxes) | 525 | 498 | 5,5% |
| Average bilateral contracts cost** - R\$/MWh | 211,2 | 195,3 | 8,2% |
| Average energy purchase cost with Spot*** - R\$/MWh | 240,4 | 202,1 | 19,0% |

¹ Considers the number of active contracts

2.1.1. Market

Temperature (Celsius degrees)



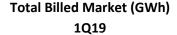
² Increase due to the insourcing

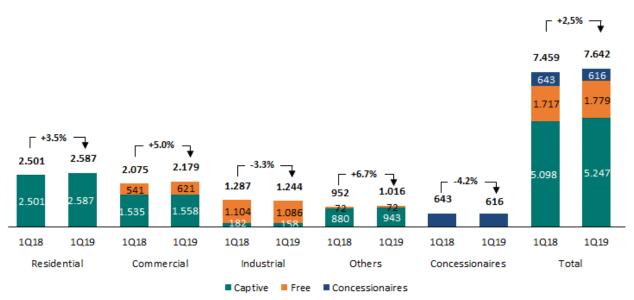
⁵ Captive market

^{*} Does not include purchase in the spot market and hydrological risk

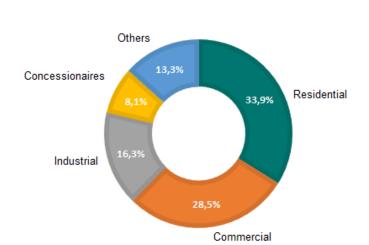
^{**}Does not include hydrological risk







Energy Market 1Q19



In 1Q19, the total energy market amounted to 7,642 GWh, representing a 2.5% increase compared to 1Q18. Excluding the effect of REN, in 1Q19, the energy market increased by 4.6% compared to 1Q18, as the volume of energy recovery (REN) totaled 16 GWh in 1Q19, compared to 169 GWh in 1Q18.

The effect of the decrease in REN is even more visible in the residential segment: in 1Q19, the consumption of this segment totaled 2,587 GWh, representing a 3.5% increase compared to 2,501 GWh in 1Q18. However, excluding the effect of REN, there was a significant increase of 10.2% in 1Q19 compared to 1Q18, primarily due to the positive contribution of high temperatures recorded in January and February 2019, which were, on average, 2.5°C and 1.0°C higher, respectively, compared to the same months in 2018.

The consumption of the commercial segment increased by 5.0% in 1Q19 compared to 1Q18, primarily due to the recovery of the retail sector and also higher temperatures. It is worth noting the 14.8% increase in the



free market, partially due to the migration of customers from the regulated market to the free market. Excluding the effect of migration, consumption increased by 5.5%, with highlight to the retail sector (9.8%) and condominiums (7.8%).

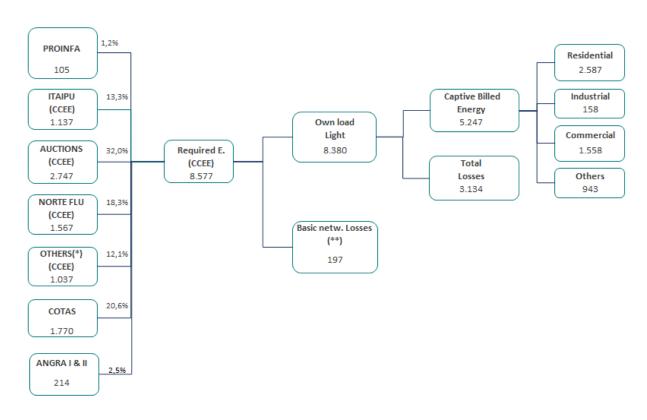
The consumption of the industrial segment decreased by 3.3% in 1Q19 compared to 1Q18, primarily due to the decrease in demand from the steel sector (-4.3%), which decrease was concentrated in two clients. Consumption of concessionaires, a segment that accounts for the smallest share of Light's market, decreased by 4.2% compared to 1Q18. Finally, consumption of the other segments, which account for 13.2% of the total market, increased by 6.7% compared to 1Q18, with highlight to the increase in consumption of the federal and state governments.

At the end of 1Q19, the free market accounted for 25.3% of the total market of the Distribution Company. The migration of customers from the captive market to the free market do not affect margin, as energy continues to be transported by the Company, which receives TUSD.



2.1.2. Energy Balance

Energy Distribution Balance (GWh) 1Q19

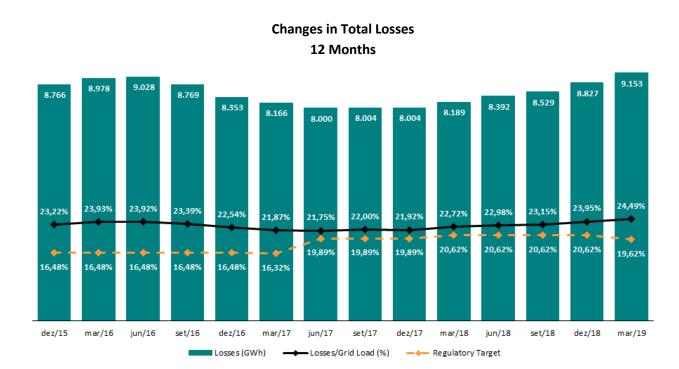


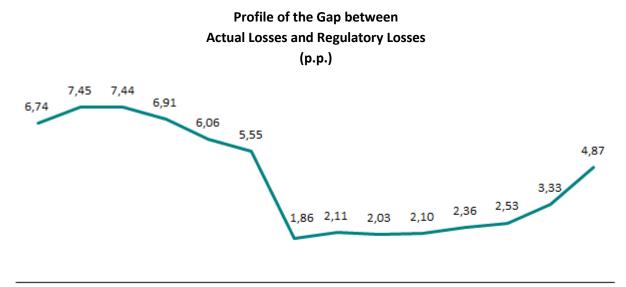
(*) Others = Purchases in Spot - Sales in Spot.

| Energy Balance (GWh) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|--|--------|--------|-----------------------|
| = Grid Load | 10.841 | 10.325 | 5,0% |
| - Energy transported to utilities | 616 | 643 | -4,3% |
| - Energy transported to free customers | 1.846 | 1.776 | 3,9% |
| = Own Load | 8.380 | 7.905 | 6,0% |
| - Billed Energy (Captive Market) | 5.247 | 5.098 | 2,9% |
| Low Voltage Market | 3.998 | 3.854 | 3,7% |
| Medium and High Voltage Market | 1.249 | 1.245 | 0,3% |
| = Total Losses | 3.134 | 2.807 | 11,7% |



2.1.3. Energy Losses





Dec-15 Mar-16 Jun-16 Sep-16 Dec-16 Mar-17 Jun-17 Sep-17 Dec-17 Mar-18 Jun-18 Sep-18 Dec-18 Mar-19

The result of the program to combat losses is effectively assessed by the level of loss. Moreover, it involves the collection rate, estimated allowance for doubtful accounts (PECLD) and filing of new judicial proceedings.

In 1Q19, the Company significantly reduced the volume of REN to 553 GWh (12 months), representing a 21.5% decrease compared to 705 GWh (12 months) in 4Q18. In the beginning of 2019, the Company



implemented a matrix for customer clustering to adjust the billing of REN to its payment capacity. This resulted in the need to adjust field activities to the new model and momentary difficulties to mobilize teams. Consequently, and together with high temperatures recorded in 1Q19, in the last 12 months ended March 31, 2019, the indicator of losses on grid load increased to 24.49%.

Currently, the Company is 4.87 p.p. above the percentage of regulatory transfer to tariffs, of 19.62%⁵, pursuant to the parameters established by ANEEL in the Periodic Tariff Adjustment (RTP) of March 2017, already adjusted by the reference market for the next 12 months and ratified by ANEEL at the time of the tariff adjustment (IRT) in March 2019. The 1 p.p. difference in the regulatory level in 2018 compared to 2019 is due to the decrease in the low voltage market in the 2019 tariff adjustment (IRT).

In 1Q19, the program to combat energy theft avoided the loss of 46 GWh (of which 16 GWh refers to energy recovery, 21 GWh refers to energy incorporation (IEN) and 9 GWh refers to load reduction), representing a 76% decrease compared to 190 GWh of losses avoided in 1Q18 (of which 169 GWh refers to REN, 16 GWh refers to IEN and 6 GWh refers to load reduction). Notwithstanding the significant reduction in REN, energy incorporation increased by 31.2%, representing a recurring benefit in the indicators of losses. Average energy incorporation increased from 36kWh per regularized client in 1Q18 to 74kWh in 1Q19.

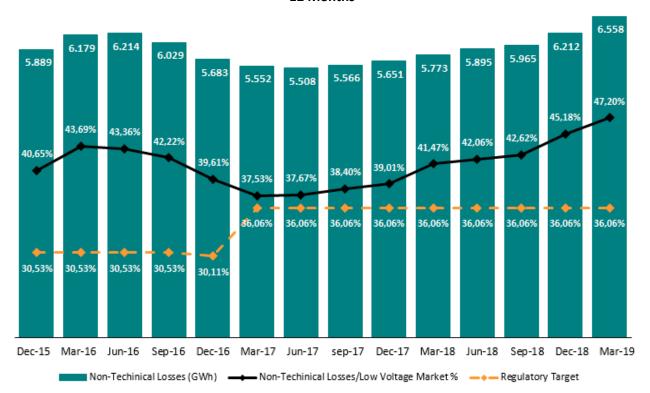
In 1Q19, in the possible areas, non-technical losses (12 months) totaled 2,964 GWh (45% of Light's non-technical losses). In 1Q19, in the risk areas, non-technical losses (12 months) totaled 3,594 GWh (55%), representing an 8.4% increase compared to 4Q18, due to the higher temperatures and thermal sensation recorded in the first quarter of 2019.

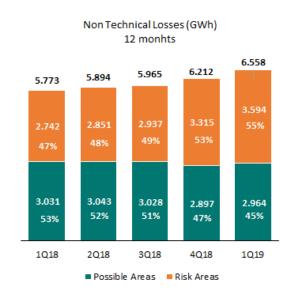
⁵ Calculated based on loss pass-through levels established by ANEEL in the 4th Periodic Tariff Revision (4th RTP), ratified on March 15, 2017 for the 2017-2022 period, as follows: 6.34% for technical losses on the grid load and 36.06% for non-technical losses on the low voltage market. These percentages may vary during the cycle due to the

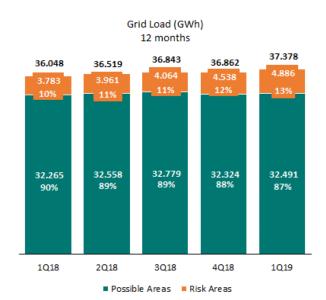
performance of the low voltage market and the grid load.



Changes in Non-Technical Losses/Low Voltage Market 12 Months







Total Losses / Grid Load – Possible Areas 12 Months

Total Losses / Grid Load - Risk Areas 12 Months



82,8% 82,7% 82,6% 81,9% 81,3% 81,3% 81,1% 80,2% 80,1% 80,0% 80,3%

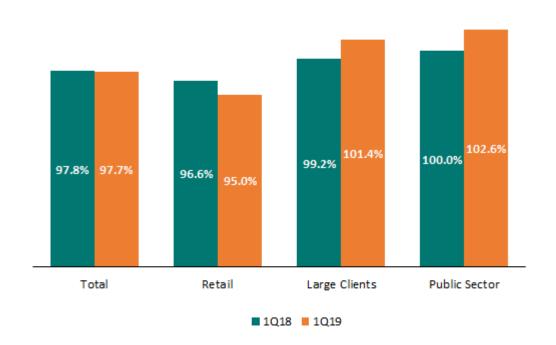
Mar-16 Jun-16 Sep-16 Dec-16 Mar-17 Jun-17 Sep-17 Dec-17 Mar-18 Jun-18 Sep-18 Dec-18 Mar-19

Mar-16 Jun-16 Sep-16 Dec-16 Mar-17 Jun-17 Sep-17 Dec-17 Mar-18 Jun-18 Sep-18 Dec-18 Mar-19



2.1.4. Collection

Collection Rate by Segment – 12 months (Considering REN overdue bills)



Historical Total Collection Rate (Considering REN overdue bills)



In the 12 months ended March 31, 2019, the total moving average collection rate was 97.7%, remaining virtually stable compared to 97.8% in 1Q18.

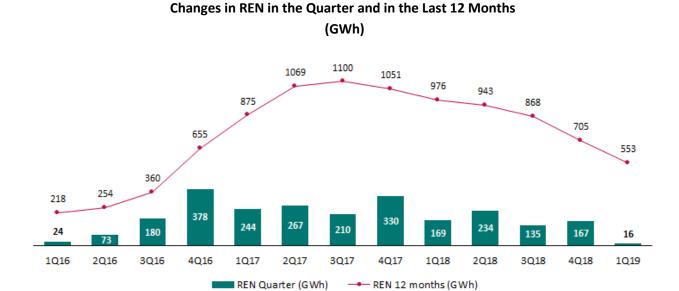
In the 12 months ended March 31, 2019, the accumulated collection rate regarding the Public Sector increased by 2.6 p.p. compared to the same period in 2018, primarily due to the collection of R\$110 million

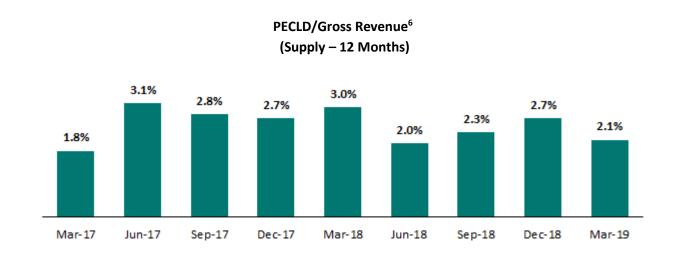


from the Rio de Janeiro State Government in November and December 2018 by means of compensations against ICMS due. Additionally, in October 2018, we entered into a confession of debt agreement with the Rio de Janeiro Municipal Government, providing for the payment in installments of energy bills outstanding as of December 31, 2018. The amount will be paid in 22 installments, beginning in March 2019, in accordance with the negotiated payment schedule.

In the 12 months ended March 31, 2019, the PECLD/Gross Revenue ratio was 2.1%, representing a 0.6 p.p. improvement compared to the 12 months ended in 4Q18 and a 0.9 p.p. decrease compared to 1Q18.

The improvement in the indicator mentioned above is due to a lower PECLD in 1Q19, in the amount of R\$73 million, as a result of the decrease in REN.



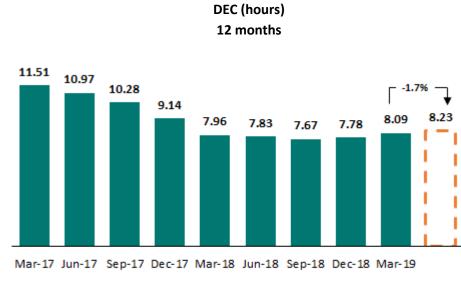


14

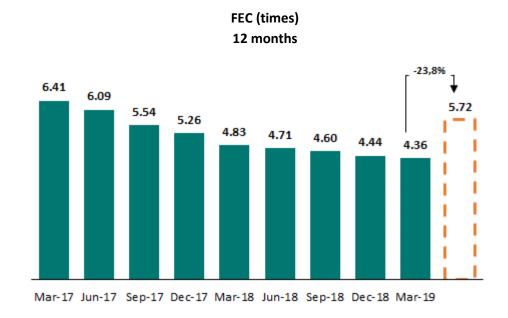
 $^{^{\}rm 6}$ Gross Revenue from the Captive Market + Free Market.



2.1.5. Quality Indicators



- - - Target set at the 5th amendment to the concession contract



— — — — Target set at the 5th amendment to the concession contract

Quality indicators remain consistently at good levels due to the operating improvements and investments made in the last periods. In March 2019, DEC (12 months) was 8.09 hours, representing a 4.0% increase compared to December 2018. However, in 1Q19, DEC (12 months) was 1.7% below the limit of 8.23 hours established by ANEEL for the end of 2019.

In March 2019, FEC (12 months) was 4.36 times, virtually in line with December 2018. In the end of 1Q19, FEC (12 months) was 23.8% below the regulatory target of 5.72 times established for 2019.



2.2. Financial Performance

| Income Statement (R\$ MN) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|----------------------------------|---------|---------|-----------------------|
| Net Operating Revenue | 2.780 | 2.492 | 11,5% |
| Operating Expense | (2.622) | (2.341) | -12,0% |
| Adjusted EBITDA | 295 | 281 | 4,8% |
| Financial Result | (195) | (123) | -58,4% |
| Non Operating Result | (4) | (11) | 62,8% |
| Result before taxes and interest | (36) | 28 | - |
| Income Tax/Social Contribution | 12 | (10) | - |
| Net Income/Loss | (25) | 18 | - |
| EBITDA Margin* | 10,6% | 11,3% | -0,68 p.p. |

^{*} Does not consider construction revenue

2.2.1. Net Revenue⁷

| Net Revenue (R\$ MN) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|-------------------------|-------|-------|-----------------------|
| Captive Customers | 2.333 | 2.008 | 16,2% |
| Non billed Energy | 73 | 71 | 3,8% |
| Network Use (TUSD) | 282 | 266 | 5,8% |
| CCRBT Account | (1) | (25) | 94,2% |
| CVA | 25 | 130 | -80,4% |
| Others | 68 | 43 | 56,1% |
| Concession Right of Use | 61 | 24 | 159,0% |
| Others Revenues | 6 | 20 | -68,3% |
| Subtotal | 2.780 | 2.492 | 11,5% |
| Construction Revenue* | 160 | 137 | 16,2% |
| Total | 2.939 | 2.629 | 11,8% |

^{*} The subsidiary Light SESA book revenues and costs, with zero margin, related to services of construction or improvement in infrastructure used in providing electricity distribution services.

In 1Q19, net revenue, excluding construction revenue, increased by R\$288 million compared to 1Q18, including the following highlights:

- an increase of R\$325 million in the Captive Customers segment, due to the high temperatures recorded in January and February 2019.
- a decrease of R\$105 million in CVA, primarily due to a lower amortization of CVA and the decrease in formation of CVA regarding System Service Charges, Energy Development Account and Basic Network.
- an increase of R\$37 million in the fair value of the concession indemnifiable asset (VNR), due to the increase in the base of financial assets and a higher IPCA variation in 1Q19.

⁷ On December 10, 2014, the Company entered into the fourth amendment to its distribution concession agreement, pursuant to which the remaining balances of any tariff under-collected amounts or reimbursements at the end of the concession will be added to or deducted from the indemnification amount, allowing the recognition of the balances of these regulatory assets and liabilities.



2.2.2. Costs and Expenses

| Costs and Expenses (R\$ MN) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|--|---------|---------|-----------------------|
| Non-Manageable Costs and Expenses | (2.129) | (1.812) | -17,5% |
| Energy Purchase Costs | (2.298) | (1.716) | -33,9% |
| Costs with Charges and Transmission | (211) | (251) | 16,1% |
| PIS/COFINS Credit on purchase | 178 | 155 | 15,0% |
| Crédito ICMS sobre compra de Energia | 202 | - | - |
| Manageable Costs and Expenses | (493) | (529) | 6,7% |
| PMSO | (208) | (204) | -2,0% |
| Personnel | (96) | (86) | -11,8% |
| Material | (6) | (5) | -28,2% |
| Outsourced Services | (128) | (125) | -2,6% |
| Others | 22 | 12 | 89,8% |
| Provisions - Contingencies | (76) | (43) | -76,5% |
| Provisions - PECLD | (73) | (152) | 52,0% |
| Depreciation and Amortization | (132) | (119) | -11,4% |
| Non Operating Result | (4) | (11) | 62,8% |
| Total costs without Construction Revenue | (2.622) | (2.341) | -12,0% |
| Construction Revenue | (160) | (137) | -16,2% |
| Total Costs | (2.781) | (2.478) | -12,2% |



2.2.2.1. Non-Manageable Costs and Expenses

| Non-Manageable Costs and Expenses (R\$ MN) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|--|---------|---------|-----------------------|
| Use of Basic Network and ONS Charges | (196) | (246) | 20,0% |
| Connection Charges - Transmission | (14) | (6) | -160,5% |
| Itaipu | (271) | (233) | -16,3% |
| Transported Energy - Itaipu | (28) | (26) | -6,8% |
| TPP Norte Fluminense | (611) | (358) | -70,9% |
| PROINFA | (44) | (46) | 4,7% |
| Assured energy Quotas | (160) | (151) | -6,1% |
| Nuclear Quotas | (55) | (54) | -2,2% |
| Energy auction | (528) | (563) | 6,2% |
| Contracts by Availabilities | (323) | (371) | 12,9% |
| Contracts by Quantity | (205) | (192) | -6,7% |
| Costs with Charges and Transmission | (601) | (286) | -110,2% |
| Sale/ Purchase (Spot) | (312) | (114) | -174,9% |
| Hydrological Risk | (49) | (28) | -77,7% |
| Effects of Contracts by Availabilities | (119) | (98) | -20,8% |
| ESS | (14) | (36) | 60,7% |
| Reserve Power | - | (47) | - |
| Submarket Exposure | (103) | (25) | -311,7% |
| Other | (3) | 62 | - |
| PIS / COFINS Credit on Purchase | 178 | 155 | 15,0% |
| ICMS Credit on Purchase | 202 | - | - |
| Total | (2.129) | (1.812) | -17,5% |

In 1Q19, non-manageable costs and expenses increased by 17.5% compared to 1Q18, primarily due to:

I. Positive variations in expenses:

• A decrease of R\$50 million in charges for the use of the basic network and ONS due to the change in tariffs, pursuant to Confirmatory Resolution (*Resolução Homologatória*) No. 2,409, dated June 26, 2018.

II. Negative variations in expenses:

- An increase of R\$198 million in purchases in the spot market due to the increase in load and increased PLD in 1Q19 (average PLD in the Southeast region of R\$290.1/MWh) compared to 1Q18 (average PLD in the Southeast region of R\$182.3/MWh).
- An increase of R\$38 million in energy purchased from Itaipu due to the appreciation of the U.S. dollar.

Additionally, in the end of 1Q19, the volume of contracted energy was virtually in line with that of 1Q18, as the decreases in contracted energy from Itaipu, Physical Guarantee Quotas and Agreements for the Purchase of Energy in the Regulated Market (*Contratos de Compra de Energia no Ambiente Regulado*) ("CCEARs") that expired in 2018 were offset by new agreements executed in ACR Auctions.



2.2.2.2. Manageable Costs and Expenses

In 1Q19, Manageable Costs and Expenses, which include PMSO (Personnel, Materials, Outsourced Services and Others), Provisions, Depreciation and Other Operating Income (Expenses), totaled R\$493 million, representing a decrease of R\$36 million compared to 1Q18.

PMSO increased by only R\$4 million compared to 1Q18, a percentage increase below inflation, due to: (i) an increase in the volume emergency services in 1Q19 as a result of weather events in the period; and (ii) increased expenses with court costs and fees. It is worth noting that the insourcing conducted in 2018 did not affect the aggregate amount of personnel and service costs.

In 1Q19, PECLD totaled R\$73 million, below the R\$152 million recorded in 1Q18, primarily due to the decrease in REN.

Provisions for contingencies increased by R\$33 million in the quarterly comparison due to a higher number of judicial proceedings filed with civil and special civil courts, primarily related to commercial matters.

2.2.3. "A Component" Variation Offset Account – CVA

| Net Regulatory Assets/ Liabilities (R\$ MN) | 1Q19 | 4Q18 | 3Q18 | 2Q18 | 1Q18 |
|---|---------|---------|---------|---------|---------|
| Regulatory Assets | 1.728 | 2.028 | 2.157 | 1.693 | 1.327 |
| Regulatory Liabilities | (1.002) | (1.318) | (1.423) | (1.337) | (1.142) |
| Net Regulatory Assets/ Liabilities | 725 | 710 | 734 | 356 | 185 |

In the end of 1Q19, the "A Component" Variation Offset Account – CVA totaled R\$725 million, encompassing: (i) the amount of CVA and financial items ratified by ANEEL and transferred to tariffs in the tariff adjustment of March 15, 2019, which will be invoiced and amortized in the 12 subsequent months; and (ii) the formation of CVA not yet transferred to tariffs, primarily comprised of amounts regarding the period from January to March 2019, which ANEEL will take into account in the tariff process of March 2020.



2.2.4. Financial Result

| Financial Result (R\$ MN) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|--|-------|-------|-----------------------|
| Financial Revenues | 24 | 49 | -51,1% |
| Income from Financial Investments | 9 | 1 | 549,6% |
| Interest on energy accounts and debt installments | 22 | 10 | 130,5% |
| Restatement of Sector's Assets and Liabilities | (10) | 36 | - |
| Others Financial Revenues | 3 | 2 | 49,3% |
| Financial Expenses | (219) | (172) | -27,1% |
| Debt Expenses (Local Currency) | (116) | (115) | -1,4% |
| Debt Expenses (Foreign Currency) | (40) | 15 | - |
| Monetary Variation | (30) | (13) | -125,4% |
| Exchange Rate Variation | (11) | (11) | -1,7% |
| Swap Operations | (1) | (26) | 97,4% |
| Itaipu Exchange Rate Variation | (0) | 3 | - |
| Restatement of provision for contingencies | (4) | (4) | 9,0% |
| Restatement of R&D/PEE/FNDCT | (3) | (3) | -8,6% |
| Interest and Fines on Taxes | (2) | (2) | 8,4% |
| Installment Payment - Fines and Interest Rates Law 11.941/09 (REFIS) | (1) | (1) | -20,7% |
| Other Financial Expenses (Includes IOF) | (10) | (13) | 26,8% |
| Braslight (Private Pension Fund) | - | (1) | - |
| Total | (195) | (123) | -58,4% |

In 1Q19, net financial expenses totaled R\$195 million compared to net financial expenses of R\$123 million in 1Q18, representing a worsening of 58.4%, due to: (i) the adjustment of sector financial assets and liabilities (CVA), totaling an expense of R\$10 million at the end on 1Q19; (ii) debt charges in foreign currency, primarily for two reasons, firstly, an increase in debt inventory by approximately R\$1.5 billion, especially the Bonds* issued in May 2018; and secondly, the non-recurring positive impact of R\$24 million regarding the adjustment of the debt guarantee with the National Treasury in 1Q18; and (iii) a higher adjustment for inflation as a result of an increased amount of debt indexed to the IPCA in 1Q19 compared to 1Q18.

^{*} The Bonds are fully hedged by a swap agreement, including principal and interest, until expiration of the agreement. Accordingly, the debt is hedged against foreign exchange variation.



3. Light Energia - Generation

| Operating Highlights | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|--|-------|-------|-----------------------|
| Nº of Employees | 219 | 217 | 0,9% |
| Installed capacity (MW) | 1.122 | 1.028 | 9,1% |
| Light Energia | 872 | 855 | 1,9% |
| Participation* | 250 | 173 | 44,6% |
| Assured energy (Average MW) | 563 | 738 | -23,8% |
| Light Energia | 410 | 594 | -31,0% |
| Participation* | 153 | 144 | 5,9% |
| Pumping and internal losses (Average MW) | 78 | 95 | -17,6% |
| Available energy Light Energia (Average MW)* | 332 | 499 | -33,5% |

¹ Includes The Installed Capacity of Lajes

The Assured Energy of Light Energia decreased by 184 MWm in the quarterly comparison due to the seasonality policy adopted by the Company.

3.1. Operating Performance

3.1.1. Energy Sales

| Energy Sale (MWm) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|------------------------------------|------|------|-----------------------|
| Free Contracting Environment Sales | 576 | 528 | 9,0% |
| Spot Sales (CCEE) | 133 | 103 | 29,0% |

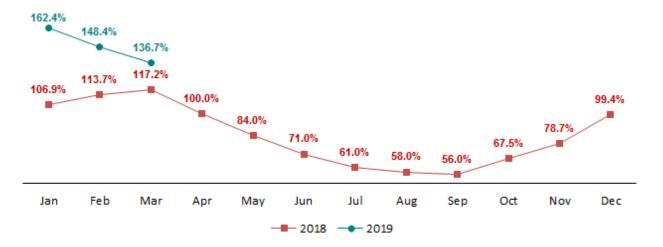
In 1Q19, energy sales in the ACL and Spot market increased compared to 1Q18, as average GSF in 1Q19 (149.2%) was higher compared to 1Q18 (112.4%).

Pursuant to a court decision, Light Energia does not have to make payments relating to any exposure in monthly CCEE settlements, exempting it from making payments in the spot market and protecting its cash flows, even though this cost and revenue are regularly fully recognized in its result. As of March 31, 2019, the gross balance of the provision for liabilities for the period between May 2015 and March 2019 totaled approximately R\$949 million (or R\$519 million, net of amounts receivable).

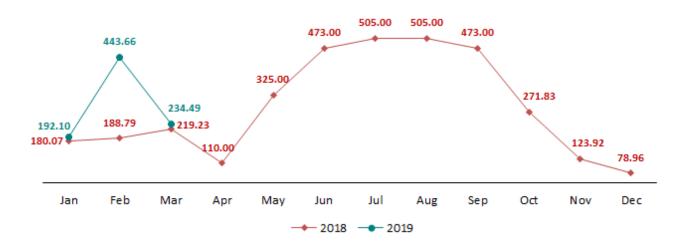
^{*} Proportional stake in associates: Renova, Belo Monte, Guanhães and PCH Paracambi.



GSF – Generation Scaling Factor



Average Monthly PLD Southeast/Midwest (R\$/MWh)





3.2. Financial Performance

| Income Statement (R\$ MN) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|---------------------------------------|-------|-------|-----------------------|
| Net Operating Revenue | 284 | 241 | 18,1% |
| Operating Expense | (66) | (83) | 20,3% |
| Adjusted EBITDA | 231 | 173 | 33,1% |
| Financial Result | (3) | (29) | 89,6% |
| Non Operating Result | 1 | (2) | - |
| Result before taxes and Equity Pickup | 216 | 126 | 71,4% |
| Income Tax/Social Contribution | (71) | (43) | -65,6% |
| Equity Pickup | 7 | (21) | - |
| Net Income/Loss | 151 | 65 | 133,9% |
| EBITDA Margin | 81,1% | 72,0% | 9,17 p.p. |

3.2.1. Net Revenue

| Net Revenue (R\$ MN) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|-----------------------|------|------|-----------------------|
| Generation Sale (ACL) | 229 | 185 | 24,2% |
| Short-Term | 52 | 54 | -2,6% |
| Others | 3 | 2 | 13,1% |
| Total | 284 | 241 | 18,1% |

In 1Q19, net revenue increased by R\$43 million compared to 1Q18, due to higher GSF (149.2% in 1Q19 compared to 112.4% in 1Q18), as well as an average PLD of R\$290.0 in 1Q19, compared to R\$196.0 in 1Q18.

3.2.2. Costs and Expenses

| Operating Costs and Expenses (R\$ MN) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|---------------------------------------|------|------|-----------------------|
| Personnel | (7) | (6) | -1,8% |
| Material and Outsourced Services | (4) | (4) | -9,6% |
| Purchased Energy / CUSD / CUST | (41) | (55) | 26,4% |
| Depreciation | (14) | (14) | 1,7% |
| Non Operating Result | 1 | (2) | - |
| Others (includes provisions) | (2) | (2) | -11,5% |
| Total | (66) | (83) | 20,3% |

In 1Q19, costs and expenses decreased by R\$17 million compared to 1Q18, primarily due to lower energy purchase expenses, as a result of higher GSF in 1Q19.



3.2.3. Financial Result

| Financial Result (R\$ MN) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|---|--------|--------|-----------------------|
| Financial Revenues | 21,7 | 2,9 | 640,9% |
| Income from Financial Investments | 8,7 | 0,4 | 1844,0% |
| Swap Operations | 13,0 | - | - |
| Restatement of Parcel A and other Financial Items | - | 2,4 | - |
| Financial Expenses | (24,7) | (32,2) | 23,2% |
| Debt Expenses (Local Currency) | (7,6) | (18,3) | 58,5% |
| Debt Expenses (Foreign Currency) | (15,4) | (2,1) | -629,9% |
| Exchange Rate Variation | (2,4) | 1,0 | - |
| Swap Operations | - | (2,5) | - |
| Restatement of provision for contingencies | (0,0) | (0,0) | -16,7% |
| Restatement of R&D/PEE/FNDCT | (0,2) | (0,1) | -13,6% |
| Interest and Fines on Taxes | - | (0,6) | - |
| Restatement of GSF | 1,9 | (9,4) | - |
| Other Financial Expenses (Includes IOF) | (1,1) | (0,1) | -792,6% |
| Braslight (Private Pension Fund) | - | (0,1) | - |
| Total | (3,0) | (29,3) | 89,6% |

In 1Q19, net financial expenses totaled R\$3.0 million, representing an 89.6% improvement compared to 1Q18, due to: (i) the increase in financial revenues, as a result of interest gains from investments, as a higher amount of cash was invested in 1Q19 compared to 1Q18; and gains from mark-to-market swap transactions related to debt in foreign currency; and (ii) the decrease in financial expenses, primarily due to adjustments in our liabilities based on the IGP-M (-0.2% in 1Q19 compared to 1.7% in 1Q18) regarding the action to limit our exposure to hydrological risk (GSF).

3.2.4. Net Income (Loss)

| Net Income/Loss (R\$MN) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|--------------------------------|------|------|-----------------------|
| Light Energia (without Stakes) | 144 | 85 | 68,7% |
| Guanhães - Equity Income | 7 | - | - |
| Renova Energia - Equity Income | - | (21) | - |
| Net Result | 151 | 65 | 133,9% |

In 1Q19, Light Energia's net income, excluding equity income, totaled R\$144 million, representing a R\$59 million improvement compared to 1Q18. Light Energia's net income, including the effect of Guanhães equity income, totaled R\$151 million in 1Q19, compared to net income of R\$65 million in 1Q18.

Equity income from Guanhães was positive due to the commencement of operations of Dores de Guanhães and Senhora do Porto PCHs.

It is important to highlight that, in view of the negative shareholders' equity of investee Renova Energia, the Company decreased the accounting balance of its equity interest to zero, as our shareholders' agreement does not provide for legal or constructive obligations with the investee. For this reason, equity income from Renova in 1Q19 was zero.



4. Light Com - Trading

4.1. Operating Performance

| Operating Highlights | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|--|-------|-------|-----------------------|
| Volume Sold - MWm | 641 | 743 | -13,8% |
| Average Selling Price (Net of Taxes) - R\$/MWh | 200,0 | 179,9 | 11,2% |

In 1Q19, sales volume decreased by 13.8% compared to 1Q18, primarily due to the expiration of certain long-term agreements entered into with end consumers.

In 1Q19, average sales price increased by 11.2% compared to 1Q18 due to the expiration of certain long-term agreements entered into with end consumers providing for lower prices compared to more recent agreements, and the increase in average PLD for the Southeast/Midwest regions, which totaled R\$290.1/MWh in 1Q19, compared to R\$196.03 in 1Q18.

4.2. Financial Performance

| Income Statement (R\$ MN) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|-----------------------------------|-------|-------|-----------------------|
| Net Operating Revenue | 277 | 289 | -4,3% |
| Energy Supply | 255 | 289 | -11,9% |
| Others | 22 | 0 | 12727,3% |
| Operating Expenses | (225) | (269) | 16,4% |
| Personnel | (1) | (1) | -1,8% |
| Material and Outsourced Services | (0) | (0) | 12,0% |
| Others | (0) | (0) | -34,0% |
| Purchased Energy | (224) | (268) | 16,5% |
| Adjusted EBITDA | 52 | 20 | 158,5% |
| EBITDA Margin | 18,7% | 6,9% | 11,75 p.p. |
| Financial Result | 5 | 1 | 730,4% |
| Financial Revenue | 5 | 1 | 528,5% |
| Financial Expense | (0) | (0) | 2,8% |
| Result Before Taxes and Interests | 56 | 21 | 174,1% |
| Net Income/Loss | 37 | 14 | 173,9% |

In 1Q19, EBITDA of the Trading Company improved by R\$32 million compared to 1Q18, primarily due to the indemnification resulting from changes in commercial conditions of existing agreements between LightCom and Renova.



5. Indebtedness

5.1. Light S.A.

| R\$ Million | Current | % | Non Current | % | Total | % |
|-------------------------------------|---------|--------|----------------|--------|-------|--------|
| Light SESA | 1.221 | 100,0% | 7.272 | 100,0% | 8.493 | 100,0% |
| Domestic Currency | 1.149 | 94,1% | 5.072 | 69,8% | 6.221 | 73,3% |
| Debentures 8th Issuance | 39 | 3,2% | 274 | 3,8% | 313 | 3,7% |
| Debentures 9th Issuance - Serie A | 250 | 20,5% | 500 | 6,9% | 750 | 8,8% |
| Debentures 9th Issuance - Serie B | - | 0,0% | 833 | 11,5% | 833 | 9,8% |
| Debentures 10th Issuance | 250 | 20,5% | 250 | 3,4% | 500 | 5,9% |
| Debêntures 12ª Issuance 3 | - | 0,0% | 57 | 0,8% | 57 | 0,7% |
| Debêntures 13ª Issuance | - | 0,0% | 485 | 6,7% | 485 | 5,7% |
| Debêntures 14ª Issuance | 196 | 16,1% | 196 | 2,7% | 392 | 4,6% |
| Debêntures 15ª Issuance 1 | - | 0,0% | 547 | 7,5% | 547 | 6,4% |
| Debêntures 15ª Issuance 2 | - | 0,0% | 160 | 2,2% | 160 | 1,9% |
| Eletrobras | 1 | 0,0% | - | 0,0% | 1 | 0,0% |
| CCB Bradesco | 45 | 3,7% | - | 0,0% | 45 | 0,5% |
| CCB IBM | 28 | 2,3% | 1 | 0,0% | 28 | 0,3% |
| Leasing IBM | 1 | 0,1% | - | 0,0% | 1 | 0,0% |
| BNDES (CAPEX) | 186 | 15,2% | 552 | 7,6% | 738 | 8,7% |
| BNDES Olimpíadas | 20 | 1,7% | 27 | 0,4% | 47 | 0,6% |
| FINEP - Inovação e Pesquisa | 23 | 1,9% | 50 | 0,7% | 73 | 0,9% |
| FIDC 2018 Série A | 122 | 10,0% | 878 | 12,1% | 1.000 | 11,8% |
| FIDC 2018 Série B | 62 | 5,1% | 351 | 4,8% | 413 | 4,9% |
| Others | (75) | -6,1% | (88) | -1,2% | (163) | -1,9% |
| Foreign Currency | 72 | 5,9% | 2.199 | 30,2% | 2.271 | 26,7% |
| Tesouro Nacional | - | 0,0% | 35 | 0,5% | 35 | 0,4% |
| Citibank | 78 | 6,4% | 623 | 8,6% | 701 | 8,3% |
| Notes Units | - | 0,0% | 1.559 | 21,4% | 1.559 | 18,4% |
| Others | (6) | -0,5% | (18) | -0,2% | (24) | -0,3% |
| Light Energia | 198 | 100,0% | 810 | 100,0% | 1.008 | 100,0% |
| Domestic Currency | 162 | 81,8% | 40 | 4,9% | 202 | 20,0% |
| Debentures 2nd Issuance | 106 | 53,6% | - | 0,0% | 106 | 10,5% |
| Debentures 3rd Issuance | 2 | 1,3% | 18 | 2,2% | 20 | 2,0% |
| Debentures 6th Issuance | 50 | 25,2% | - | 0,0% | 50 | 5,0% |
| BNDES (CAPEX) | 0 | 0,2% | - | 0,0% | 0 | 0,0% |
| BNDES Lajes | 4 | 1,9% | 23 | 2,8% | 26 | 2,6% |
| Others | (1) | -0,5% | (0) | 0,0% | (1) | -0,1% |
| Foreign Currency | 36 | 18,2% | 770 | 95,1% | 807 | 80,0% |
| Citibank | 39 | 19,7% | - | 0,0% | 39 | 3,9% |
| Notes Units | - | 0,0% | 779 | 96,2% | 779 | 77,3% |
| Others | (3) | -1,4% | (9) | -1,1% | (12) | -1,2% |
| Light Itaocara | 2 | 100,0% | 1 | 100,0% | 3 | 100,0% |
| BNDES - Conecta (Domestic Currency) | 2 | 100,0% | 1 | 100,0% | 3 | 100,0% |
| Total | 1.421 | 0,0% | 8.083 | 0,0% | 9.504 | 0,0% |

| R\$ MM | Light SESA | Light Energia | Itaocara | Others Light S.A. | Light S.A. 1Q19 | Light S.A. 4Q18 | Δ% |
|---------------------------|------------|---------------|----------|----------------------|--------------------|--------------------|--------|
| Domestic Currency | 6.221 | 202 | 3 | - | 6.426 | 6.781 | -5,2% |
| Foreign Currency | 2.271 | 807 | <u>-</u> | - | 3.078 | 3.136 | -1,8% |
| Loans and Financing | 4.531 | 833 | 3 | - | 5.367 | 5.561 | -3,5% |
| Debentures | 3.962 | 175 | - | - | 4.137 | 4.356 | -5,0% |
| Interest | 163 | 25 | - | - | 188 | 112 | 68,3% |
| Swap Operations | -137 | (123) | - | - | -260 | (328) | -20,5% |
| Gross Debt | 8.518 | 910 | 3 | - | 9.431 | 9.701 | -2,8% |
| Cash and Cash Equivalents | 542 | 567 | 5 | 73 | 1.187 | 1.684 | -29,5% |
| Net Debt | 7.976 | 343 | -2 | -73 | 8.244 | 8.017 | 2,8% |

At the end of 1Q19, the Company's net debt totaled R\$8,244 million, representing a 2.8% increase compared to 4Q18. However, gross debt decreased by 2.8% in 1Q19 compared to 4Q18.

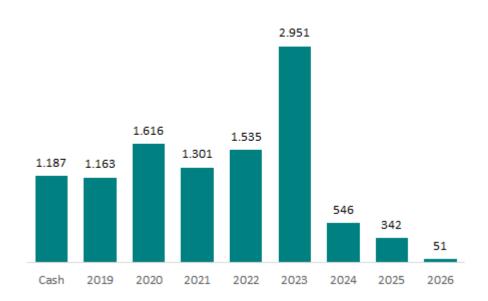


During 2018, the Company remained focused on the improvement of its indebtedness profile to reinforce its commitment to liquidity. Since 2017, Light extended the maturity of its indebtedness from 2.6 years to 3.8 years and decreased the real cost of debt from 8.70% to 5.39%. We highlight the following main transactions in 2019:

February 2019:

- Extension of debt maturity of the transaction under Resolution 4131, entered into between Light SESA and Citibank, in the amount of US\$180 million. The transaction provides for a grace period of one year for repayment of principal, semi-annual repayments, quarterly payments of interest and maturity in August 2022. A swap agreement was entered into to fully hedge principal, interest and taxes, accruing interest at the CDI rate + 2.20% p.a.
- Light SESA received the first disbursement of funds under the Capex 2017-2018 financing agreement entered into with BNDES, in the amount of R\$200 million. The transaction accrues interest at TLP + 3.16% p.a., maturing within seven years and providing for monthly repayments.





At the end of 1Q19, the Net Debt/EBITDA ratio was 3.70x, worsening from the 3.63x achieved in 4Q18, but below the contractual maximum covenant limit of 3.75x, except for the 8rd issuance of debentures of Light Sesa and the 3rd issuance of debentures of Light Energia, whose net debt/EBITDA ratio of 3.75x decreased to 3.50x as of the quarter ended March 2019. The Company obtained the waiver with the unique debenture holder (FI-FGTS) for the first quarter of 2019, as well as a previous consent in the case of an eventual covenant breach in this indicator for the second quarter of 2019.

It is important to highlight that, pursuant to the relevant agreements, the maturity of debt is only accelerated upon failure to comply with at least one financial covenant in two consecutive quarters or four alternate quarters.

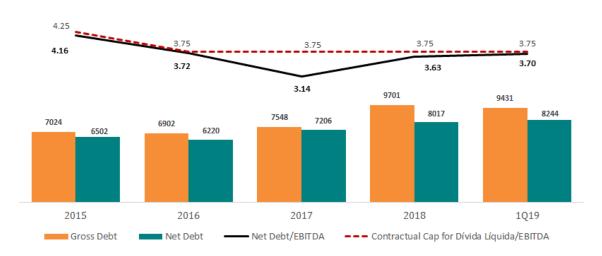
The bonds set forth restrictions on the incurrence of debt and, in 1Q19, the Company exceeded the Net Debt/EBITDA ratio limit of 3.50x and was required to follow the franchise limits for additional debt until it complies with this ratio limit again.



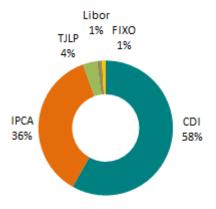
At the end of 1Q19, EBITDA/Interest ratio was 3.10x, above the minimum contractual limit of 2.0x.



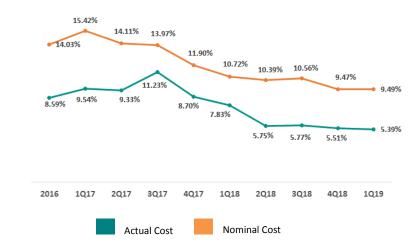
Consolidated Gross and Net Debt (R\$ MM)



Debt Indices¹



Debt Service Costs





| Covenants Multiple - R\$ MN | | mar/19 | dec/18 | sep/17 | jun/17 | mar/18 |
|--|---|--------|--------|--------|--------|--------|
| Loans and Financing | + | 5.367 | 5.561 | 5.876 | 5.951 | 3.137 |
| Interest related to Loans and Financing | | 88 | 62 | 109 | 58 | 38 |
| Debentures | + | 4.137 | 4.356 | 3.766 | 3.756 | 4.254 |
| Interest related to Debentures | + | 99 | 49 | 106 | 276 | 121 |
| Swap Operations | + | (260) | (328) | (312) | (155) | 90 |
| Pension Fund | + | - | - | 0 | 0 | 54 |
| Gross Debt | = | 9.431 | 9.701 | 9.545 | 9.886 | 7.694 |
| Cash | - | 1.187 | 1.684 | 1.406 | 1.951 | 214 |
| Net Debt (a) | = | 8.244 | 8.017 | 8.139 | 7.935 | 7.480 |
| EBITDA CVM (12 months) | | 1.645 | 1.507 | 1.707 | 1.882 | 1.683 |
| Equity Pickup (12 months) | - | (59) | (85) | (254) | (271) | (202) |
| Provision (12 months) | - | (627) | (674) | (594) | (513) | (632) |
| Other Operational Revenues/Expenses (12 months | - | (82) | (91) | (63) | (39) | (72) |
| Regulatory Assets and Liabilities (12 months) | + | (185) | (147) | (341) | (313) | (256) |
| EBITDA for Covenants (12 months) (b) | = | 2.229 | 2.211 | 2.277 | 2.392 | 2.334 |
| Interests (c) | | 718 | 697 | 629 | 577 | 574 |
| Net Debt/EBITDA for Covenants (a/b) | | 3,70 | 3,63 | 3,57 | 3,32 | 3,21 |
| Contractual Cap for Dívida Líquida/EBITDA | | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 | 3,75 |
| EBITDA for Covenants/Interest (b/c) | | 3,10 | 3,17 | 3,62 | 4,14 | 4,07 |
| Contractual Lower Limit for EBITDA/Juros | | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 | 2,00 |

| Ratings | Grade - | Grade - mar/19 Date | | Grade - mar/18 | | Date | |
|------------------|----------|---------------------|------------|----------------|---------|------------|--|
| | National | Foreign | Date | National | Foreign | Date | |
| Fitch | A+ | BB- | 04/25/2019 | A+ (bra) | - | 03/29/2018 | |
| Standard & Poors | AA+ | - | 07/11/2018 | brA+/brA-1 | - | 04/27/2018 | |
| Moody's | A3.br | Ba3 | 09/04/2018 | Baa1.br | B1 | 05/05/2017 | |

In 2018, all rating agencies upgraded the Company's credit ratings, primarily as a result of more favorable conditions regarding its generation of cash in view of the tariff review, as well as its ability to roll over debt and access the capital markets, strengthening its liquidity positions.

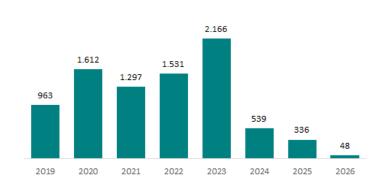
In the first quarter of 2019, the Company's credit ratings did not change compared to 4Q18. However, on April 25, 2019, Fitch reaffirmed Light's credit rating as A+, on the national scale, and BB-, on the international scale, changing its outlook from stable to negative, due to the challenging scenario in Light's concession area and the Company's generation of cash.



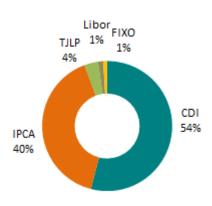
5.2. Debt Breakdown

Light SESA

Amortization¹ (R\$ MM) Average Maturity: 3.7 years

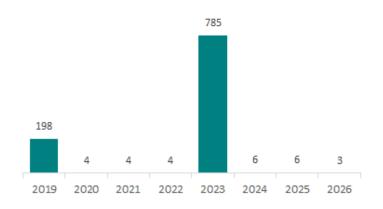


Debt Indices²

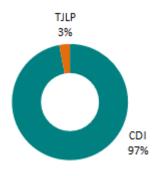


Light Energia

Amortization¹ (R\$ MM)
Average Maturity: 4.3 years



Debt Indices²



¹ Principal of loans and financing and debentures.

² Considering Hedge.



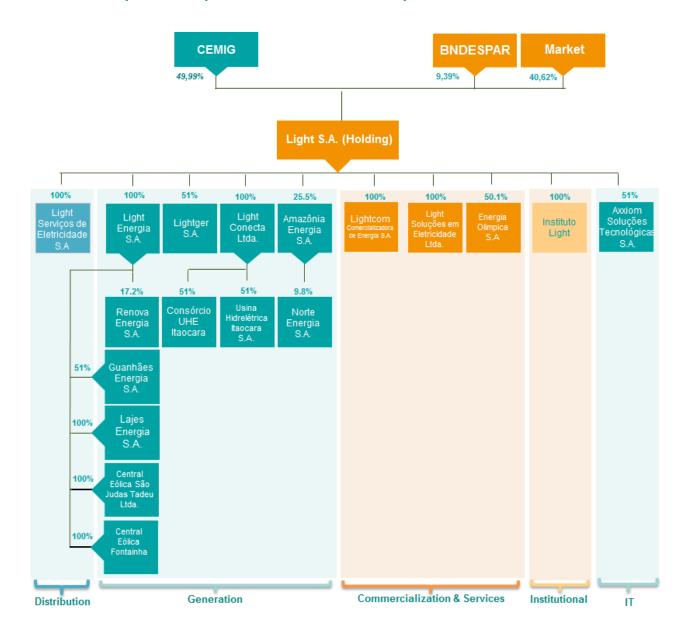
6. Consolidated Capital Expenditure

| Capex (R\$ MM) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|--|------|------|-----------------------|
| Distribution | 144 | 125 | 15,7% |
| Engineering | 106 | 78 | 35,2% |
| Commercial | 38 | 46 | -17,2% |
| Administration | 12 | 9 | 26,3% |
| Generation | 8 | 5 | 42,8% |
| Total | 164 | 139 | 17,4% |
| Transfers to subsidiaries | 17 | 35 | -52,3% |
| Belo Monte | - | 13 | - |
| Itaocara | - | 3 | - |
| Guanhães | 17 | 19 | -11,3% |
| Total Capex (includes transfers to subsidiaries) | 180 | 174 | 3,5% |

The Company's consolidated capital expenditure, excluding contributions, increased by 17.4% in 1Q19 compared to 1Q18, primarily due to capital expenditures in quality improvement and preventive and corrective maintenance. Contributions decreased by 52.3% in the quarterly comparison. In 1Q19, a contribution in the amount of R\$17 million was made in Guanhães to complete the works of the Jacaré and Fortuna II PCHs.



7. Ownership and Corporate Structure and Capital Market⁸



Light S.A.'s shares (LIGT3) were priced at R\$20.55 at the end of March 2019. At the end of 1Q19, the Company's market value was R\$4.2 billion.

| Market Information | 1Q19 | 1Q18 |
|--------------------------------------|-------|--------|
| Volume Average - LIGT3 (R\$ Million) | 27,4 | 15,9 |
| Shares Average - LIGT3 (R\$ / share) | 19,6 | 14,6 |
| Price Change - LIGT3 | 23,7% | -19,3% |
| Price Change - IEE | 13,3% | 4,0% |
| Price Change - IBOV | 4,8% | 9,6% |

⁸ On April 24, 2019, Cemig completed the merger processes of its wholly-owned subsidiaries LEPSA and RME.



8. Subsequent Events

8.1. Execution of the Share Purchase Agreement of Alto Sertão III Wind Farm by Renova Energia and AES Tietê

On April 9, 2019, Renova Energia (Light Energia is part of Renova Energia's controlling block) entered into a share purchase agreement ("SPA") to sell Alto Sertão III wind farm and certain wind projects under development to AES Tietê Energia S.A. ("AES Tietê") ("Transaction"). The Transaction includes the sale of Alto Sertão III wind farm, subdivided in Phase A, with an installed capacity of 438MW, for R\$350 million, and Phase B, with a future installed capacity of 305 MW, for R\$90 million, in addition to a call option of up to 1.1 GW in wind projects under development for up to R\$76 million. The Transaction is also subject to an earn-out increase if the wind performance in Phase A exceeds the benchmark assumed in the negotiation. The Transaction provides for the balancing among creditors of the project, and AES Tietê will assume a financial debt estimated in R\$988 million, mostly with BNDES. The completion of the Transaction is also subject to the fulfillment of certain conditions precedent that are usual for this type of transaction.

8.2. Completion of the Merger of RME and LEPSA into Cemig

On April 24, 2019, Cemig completed the merger processes of its wholly-owned subsidiaries LEPSA and RME. The termination of RME and Lepsa also results in the immediate and automatic cancellation of the subject matter and obligations assumed under the Shareholders' Agreement of Light S.A., entered into on December 30, 2009 and amended on November 13, 2018. Cemig approved the merger of RME and Lepsa at the Extraordinary Shareholders' Meeting held on March 25, 2019. Considering that this is the merger of wholly-owned subsidiaries, no capital increase will occur, nor the issuance of additional shares by the Company. We highlight that this merger does not change the equity interest that Cemig already holds in Light's capital stock.

8.3. BNDES exercises its right to sell all its equity interest in Renova Energia

On April 25, 2019, Light Energia received from BNDES Participações S.A. ("BNDESPAR") a communication informing the exercise of its tag along right regarding all 696,683 units held by it, representing 5.01% of the capital stock of Renova. We highlight that the exercise of the Tag Along Right results from the execution of the Share Purchase Agreement related to the purchase, by Light Energia and Cemig Geração e Transmissão S.A., of up to 7,282,036 shares issued by Renova, subject to the conditions set forth in Renova's Shareholders' Agreement, entered into on November 6, 2012 by Light Energia, RR Participações S.A. (currently CG I Fundo de Investimento em Participações), BNDESPAR, Ricardo Lopes Delneri and Renato do Amaral Figueiredo, amended on September 29, 2014, providing for the adhesion of CEMIG GT ("Renova — BNDESPAR Agreement"). The statement of BNDESPAR about the exercise of the Tag Along Right is one of the conditions precedent for the closing of the transaction under the Agreement.



8.4. Election of Members of the Board of Directors and Fiscal Council

At the Extraordinary Shareholders' Meeting held on April 29, 2019, the following members of the Board of Directors were elected, for a term of office beginning on April 29, 2019 and ending on the date of the Annual Shareholders' Meeting ("AGO") of 2021.

| Board Members | Title |
|--|------------------------------|
| David Zylbersztajn | Chairman |
| David Zylbersztajii | (Independent Sitting Member) |
| Ricardo Reisen de Pinho | Vice Chairman |
| Nicardo Neisen de Filino | (Independent Sitting Member) |
| Cledorvino Belini | Sitting Member |
| Antonio Rodrigues dos Santos e Junqueira | Sitting Member |
| Maurício Fernandes Leonardo Júnior | Sitting Member |
| Afonso Henriques Moreira Santos | Independent Sitting Member |
| Doris Beatriz França Wilhelm | Independent Sitting Member |
| Raphael Manhães Martins | Independent Sitting Member |
| Carlos Alberto da Cruz | Employees' Representative |

At the AGO also held on April 29, 2019, the following members of the Fiscal Council were elected, for a term of office beginning on April 29, 2019 and ending on the date of the AGO of 2020:

| Fiscal Council Members | Title | | |
|-------------------------------------|------------------|--|--|
| Custódio Antônio de Mattos | Member | | |
| Domenica Eisentein Noronha | Member | | |
| Julia Figueiredo Goytacaz Sant´Anna | Member | | |
| Michele da Silva Gonsales | Alternate Member | | |
| Maurício Rocha Alves de Carvalho | Alternate Member | | |
| João Alan Haddad | Alternate Member | | |

8.5. Dismissal and Election of Member of the Board of Executive Officers

The Board of Directors, at the meeting held on April 30, 2019, approved:

- the dismissal of Mr. Luís Fernando Paroli Santos as Chief Executive Officer and Business Development and Investor Relations Officer of the Company.
- the election of Mrs. Ana Marta Horta Veloso as Chief Executive Officer and Business Development and Investor Relations Officer of the Company.



8.6. Issuance of Debentures

On May 7, 2019, subsidiary Light SESA conducted its 16th Issuance of Debentures, in the amount of R\$617,950 thousand, in three series. The table below sets forth the amounts and conditions of each series:

| Series | Amount in R\$ | Interest Rate p.a. | Maturity |
|------------------------|---------------|--------------------|----------------|
| | thousand | | |
| 1 st Series | 132,500 | CDI + 0.90% | April 15, 2022 |
| 2 nd Series | 422,950 | CDI + 1.25% | April 15, 2024 |
| 3 rd Series | 62,500 | CDI + 1.35% | April 15, 2025 |



9. Reporting Schedule

Schedule

Teleconference

05/16/2019, Thursday, at 14:30 pm (Brazilian Time) - 1:30 pm in

New York - with simultaneous translation to English

Access conditions

Webcast: link on www.light.com.br/ri (Portuguese and English)

Conference Call - Dial in: Brazil: +55 11 2188-0155 EUA: +1 646 843-6054

Other Countries: +1866890-2584

Access code: Light

Disclaimer

Operating information and information relating to Management's expectations on the future performance of the Company have not been reviewed by the independent auditors. Forward-looking statements are subject to risks and uncertainties. These statements are based on Management's judgment and assumptions and information currently available to the Company. Forward-looking statements include information about our current plans, opinions or expectations, as well as the plans, opinions or expectations of the members of the Board of Directors and Board of Executive Officers of the Company. Forward-looking statements and information also include information about potential or assumed results of operations, as well as statements that are preceded or followed by, or include the terms "believe," "may," "will," "continue," "expect," "predict," "intend," "estimate" or similar words. Forward-looking statements and information are not an assurance of future performance. They involve risks, uncertainties, and assumptions as they relate to future events and therefore are contingent on circumstances which may or may not occur. Future results and the creation of shareholder value may differ significantly from those expressed or suggested by forward-looking statements. Many of the factors that will determine these results and amounts are beyond the control of or cannot be predicted by LIGHT S.A.



ANNEX I

Generation Projects

| Current Generation Park | | | | | | |
|-----------------------------|-----------------------------|--------------------------------------|-----------------|--|---------------|--|
| Existing Power Plants | Installed Capacity (MW)¹ | Assured Energy (MWm) ² | Operation Start | Concession / Authorization Expiration Date | Light's stake | |
| Fontes Nova | 132 | 98,8 | 1940 | 2026 | 100% | |
| Nilo Peçanha | 380 | 333,7 | 1953 | 2026 | 100% | |
| Pereira Passos | 100 | 48,5 | 1962 | 2026 | 100% | |
| Ilha dos Pombos | 187 | 109,3 | 1924 | 2026 | 100% | |
| Santa Branca | 56 | 30,4 | 1999 | 2026 | 100% | |
| Elevatórias | - | (101) | - | - | - | |
| SHPP Lajes | 17 | 15 | jul-05 | 2026 | 100% | |
| SHPP Paracambi ¹ | 13 | 10 | 2012 | 2031 | 51% | |
| Renova | 33 | 20 | 2008 | 2033 | 17% | |
| Belo Monte | 189 | 114 | 2016 | 2045 | 2% | |
| Guanhães | 16 | 9 | 2018 | 2047 | 51% | |
| Total | 1122 | 687 | - | - | - | |

| Generation Capacity Expansion Projects | | | | | |
|--|-----------------------------|---------------------------------------|-----------------|--|---------------|
| New Projects | Installed Capacity (MW)¹ | Assured Energy (MWm) ¹² | Operation Start | Concession / Authorization Expiration Date | Light's stake |
| Belo Monte4 | 91 | 0 | 2016 | 2045 | 2,49% |
| Itaocara | 77 | 48 | jan-20 | 2050 | 51% |
| Guanhães¹ | 6 | 3 | | | 51% |
| Jacaré | 5 | 3 | 2019 | 2047 | - |
| Fortuna II | 2 | 1 | 2019 | 2047 | - |
| Renova² | 75 | 65 | | | 17,2% |
| LER 2013 | 27 | 13 | 2019 | 2049 | - |
| PPA | 40 | 19 | 2019 | 2051 | - |
| Free Market I | 0 | 30 | 2019 | 2051 | - |
| LER 2014 (Wind Power) | 7 | 4 | 2019 | 2050 | - |
| HYBRID-SOLAR | 1 | 0 | 2019 | 2050 | - |
| Total | 249 | 116 | - | - | - |

¹Light's proportional stake

²Assured Energy as of Jan 1st, 2018 (MWm)



ANNEX II

EBITDA CVM Reconciliation

| CVM EBITDA (R\$ MN) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|---|------------|-------------|-----------------------|
| Net Operating Revenue (A) | 164 | 93 | 77,1% |
| Social Contributions & Income Tax (B) Deferred Income Tax (C) | (89) 10 | (56) (7) | -57,7% - |
| EBT (A - (B + C)) | 243 | 156 | 55,9% |
| Depreciation (D) | (146) | (134) | -9,3% |
| Financial Expenses Revenue (E) | (191) | (153) | -25,0% |
| CVM EBITDA ((A) - (B) - (C) - (D) - (E)) | 580 | 442 | 31,1% |



ANNEX III

Income Statement – Light SESA

| Income Statement (R\$ MN) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|------------------------------------|---------|---------|-----------------------|
| Operating Revenues | 5.123 | 4.634 | 10,6% |
| Electricity Sales | 4.334 | 3.891 | 11,4% |
| CVA | 25 | 130 | -80,4% |
| Construction Revenues | 160 | 137 | 16,2% |
| Other Revenues | 604 | 476 | 26,7% |
| Deductions From Operating Revenues | (2.184) | (2.004) | -8,9% |
| Net Operating Revenues | 2.939 | 2.629 | 11,8% |
| Electricity Costs | (2.288) | (1.950) | -17,4% |
| Operating Expenses | (356) | (399) | 10,6% |
| Personnel | (96) | (86) | -11,8% |
| Material | (6) | (5) | -28,2% |
| Third party services | (128) | (125) | -2,6% |
| Provisions | (149) | (195) | 23,7% |
| Others | 22 | 12 | 89,8% |
| Adjusted EBITDA | 295 | 281 | 4,8% |
| Depreciation and amortization | (132) | (119) | -11,4% |
| Other operating revenues/expenses | (4) | (11) | 62,8% |
| Operating Income | 158 | 151 | 4,7% |
| Net Financial Result | (195) | (123) | -58,4% |
| Financial Revenues | 24 | 49 | -51,1% |
| Financial Expenses | (219) | (172) | -27,1% |
| Income before tax | (36) | 28 | - |
| Income Tax / Social Contribution | - | (2) | - |
| Deferred Taxes | 12 | (8) | - |
| Net Income | (25) | 18 | |



Income Statement – Light Energia

| Income Statement (R\$ MN) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|------------------------------------|------|------|-----------------------|
| Operating Revenues | 322 | 274 | 17,5% |
| Energy supply - Energy sales | 260 | 210 | 23,7% |
| Energy supply - Spot | 59 | 61 | -3,3% |
| Others - TUSD | 2 | 2 | 24,4% |
| Others | 1 | 1 | -21,2% |
| Deductions from Operating Revenues | (38) | (33) | -13,7% |
| Net Operating Revenues | 284 | 241 | 18,1% |
| Electricity Costs | (41) | (55) | 26,4% |
| Operating Expenses | (13) | (12) | -5,8% |
| Personnel | (7) | (6) | -1,8% |
| Material | (0) | (0) | -70,9% |
| Third party services | (4) | (4) | -7,2% |
| Provisions | 0 | (1) | - |
| Others | (2) | (1) | -57,7% |
| Adjusted EBITDA | 231 | 173 | 33,1% |
| Depreciation and amortization | (14) | (14) | 1,7% |
| Other operating revenues/expenses | 1 | (2) | - |
| Operating income | 218 | 157 | 38,4% |
| Equity Pickup | 7 | (21) | - |
| Net Financial Result | (3) | (29) | 89,6% |
| Financial Revenues | 22 | 3 | 640,9% |
| Financial Expenses | (25) | (32) | 23,2% |
| Income before Tax | 222 | 107 | 106,8% |
| Income Tax / Social Contribution | (69) | (45) | -53,0% |
| Deferred Taxes | (1) | 3 | - |
| Net Income | 151 | 65 | 133,9% |



ANNEX IV

Statement of Financial Result – Light S.A.

| Financial Result (R\$ MN) | 1Q19 | 1Q18 | % Change 1Q19/1Q18 |
|--|-------|-------|-----------------------|
| Financial Revenues | 53 | 53 | -0,7% |
| Income from Financial Investments | 19 | 2 | 655,4% |
| Swap Operations | 12 | - | - |
| Moratory Increase / Debts Penalty | 22 | 10 | 130,5% |
| Restatement of Sector's Assets and Liabilities | (10) | 36 | - |
| Others Financial Revenues | 10 | 6 | 73,9% |
| Financial Expenses | (244) | (206) | -18,4% |
| Debt Expenses (Local Currency) | (124) | (133) | 6,8% |
| Debt Expenses (Foreign Currency) | (55) | 13 | - |
| Monetary Variation | (30) | (14) | -124,2% |
| Exchange Rate Variation | (13) | (10) | -31,7% |
| Swap Operations | - | (29) | - |
| Itaipu Exchange Rate Variation | (0) | 3 | - |
| Restatement of provision for contingencies | (4) | (4) | 9,1% |
| Restatement of R&D/PEE/FNDCT | (3) | (3) | 8,8% |
| Interest and Fines on Taxes | (2) | (3) | 30,2% |
| Installment Payment - Fines and Interest Rates Law 11.941/09 (REFIS) | (1) | (1) | -20,7% |
| Restatement of GSF | 2 | (9) | - |
| Other Financial Expenses (Includes IOF) | (12) | (15) | 21,7% |
| Braslight (Private Pension Fund) | - | (1) | - |
| Total | (191) | (153) | -25,0% |



ANNEX V

Statement of Financial Position – Light S.A. (R\$ million)

| ASSETS | 03/31/2019 | 12/31/2018 |
|---------------------------------------|------------|------------|
| Current | 5.335 | 5.635 |
| Cash & cash equivalents | 390 | 707 |
| Marketable securities | 797 | 977 |
| Receivable accounts | 3.107 | 2.855 |
| Inventories | 40 | 38 |
| Taxes and contributions | 88 | 75 |
| Income tax and social contribution | 50 | 30 |
| Sector's financial assets | 420 | 564 |
| Prepaid expenses | 28 | 30 |
| Dividends receivable | 1 | 0 |
| Receivables from services rendered | 88 | 90 |
| Swap derivative financial instruments | 9 | 15 |
| Other current assets | 319 | 254 |
| Non-current | 12.711 | 12.228 |
| Receivable accounts | 1.009 | 1.013 |
| Taxes and contributions | 52 | 52 |
| Deferred taxes | 417 | 405 |
| Other current assets | 249 | 84 |
| Sector's financial assets | 306 | 148 |
| Concession financial asset | 4.356 | 4.272 |
| Deposits related to litigation | 278 | 295 |
| Swap derivative financial instruments | 373 | 424 |
| Contractual asset | 448 | 330 |
| | 100 | 0 |
| Investments | 572 | 547 |
| Fixed assets | 1.555 | 1.560 |
| Intangible | 2.997 | 3.096 |
| Total Assets | 18.046 | 17.864 |

| LIABILITIES | 03/31/2019 | 12/31/2018 |
|---|------------|------------|
| Current | 5.167 | 5.278 |
| Suppliers | 2.479 | 2.120 |
| Taxes and contributions | 301 | 339 |
| Income tax and social contribution | 71 | 14 |
| Loans and financing | 637 | 1.041 |
| Debentures | 972 | 955 |
| Financial liabilities of the sector | 0 | 3 |
| Dividends payable | 39 | 39 |
| Labor obligations | 93 | 77 |
| Leasing | 31 | 0 |
| Other obligations | 546 | 691 |
| Non-current | 9.326 | 9.196 |
| Loans and financing | 4.819 | 4.582 |
| Debentures | 3.264 | 3.451 |
| Swap derivative financial instruments | 121 | 112 |
| Taxes and contributions | 289 | 305 |
| Deferred taxes | 210 | 208 |
| Provisions for tax, civil, labor and regulatory risks | 493 | 476 |
| Leasing | 70 | 0 |
| Other obligations | 60 | 62 |
| Shareholders' Equity | 3.554 | 3.389 |
| Realized joint stock | 2.226 | 2.226 |
| Profit reserves | 929 | 929 |
| Asset valuation adjustments | 332 | 336 |
| Other comprehensive income | -101 | -101 |
| Accumulated losses | 168 | 0 |
| Total Liabilities | 18.046 | 17.864 |



Statement of Financial Position – Light SESA (R\$ million)

| ASSETS | 03/31/2019 | 12/31/2018 |
|---------------------------------------|------------|------------|
| Current | 4.082 | 4.357 |
| Cash & cash equivalents | 225 | 491 |
| Marketable securities | 317 | 493 |
| Receivable accounts | 2.524 | 2.335 |
| Taxes and contributions | 84 | 67 |
| Income tax and social contribution | 49 | 29 |
| Sector's financial assets | 420 | 564 |
| Inventories | 35 | 34 |
| Swap derivative financial instruments | 1 | 1 |
| Receivables from services rendered | 88 | 90 |
| Prepaid expenses | 26 | 28 |
| Other current assets | 312 | 226 |
| Non-current | 10.408 | 10.046 |
| Receivable accounts | 954 | 875 |
| Taxes and contributions | 52 | 52 |
| Deferred taxes | 414 | 402 |
| Sector's financial assets | 306 | 148 |
| Concession financial asset | 4.356 | 4.272 |
| Swap derivative financial instruments | 257 | 324 |
| Deposits related to litigation | 274 | 292 |
| Contractual asset | 448 | 330 |
| Right of use | 96 | 0 |
| Investments | 30 | 30 |
| Fixed assets | 229 | 230 |
| Intangible | 2.992 | 3.091 |
| Total Assets | 14.489 | 14.402 |

| LIABILITIES | 03/31/2019 | 12/31/2018 |
|---|------------|------------|
| Current | 3.781 | 3.791 |
| Suppliers | 1.473 | 1.133 |
| Taxes and contributions | 292 | 329 |
| Income tax and social contribution | 1 | 1 |
| Loans and financing | 571 | 814 |
| Debentures | 812 | 777 |
| Financial liabilities of the sector | 0 | 3 |
| Dividends payable | 18 | 18 |
| Labor obligations | 83 | 68 |
| Leasing | 29 | 0 |
| Other obligations | 501 | 648 |
| Non-current | 8.287 | 8.165 |
| Loans and financing | 4.025 | 3.792 |
| Debentures | 3.247 | 3.433 |
| Swap derivative financial instruments | 121 | 112 |
| Taxes and contributions | 289 | 305 |
| Provisions for tax, civil, labor and regulatory risks | 488 | 471 |
| Leasing | 67 | 0 |
| Other obligations | 51 | 53 |
| Shareholders' Equity | 2.422 | 2.446 |
| Realized joint stock | 2.314 | 2.314 |
| Capital reserves | 7 | 7 |
| Profit reserves | 222 | 222 |
| Other comprehensive income | -97 | -97 |
| Accumulated losses | -25 | 0 |
| Total Liabilities | 14.489 | 14.402 |



Statement of Financial Position – Light Energia (R\$ million)

| ASSETS | 03/31/2019 | 12/31/2018 |
|---------------------------------------|------------|------------|
| Current | 1.230 | 1.265 |
| Cash & cash equivalents | 88 | 90 |
| Marketable securities | 479 | 483 |
| Receivable accounts | 644 | 663 |
| Taxes and contributions | 2 | 6 |
| Swap derivative financial instruments | 7 | 14 |
| Services rendered | 0 | 0 |
| Inventories | 4 | 4 |
| Prepaid expenses | 1 | 2 |
| Other current assets | 4 | 4 |
| Non-current | 1.545 | 1.507 |
| Swap derivative financial instruments | 116 | 101 |
| Contingency deposits | 3 | 3 |
| Investments | 135 | 111 |
| Fixed assets | 1.284 | 1.289 |
| Intangible | 3 | 3 |
| Right of use asset | 4 | 0 |
| Total Assets | 2.775 | 2.772 |

| LIABILITIES | 03/31/2019 | 12/31/2018 |
|---|------------|------------|
| Current | 1.310 | 1.466 |
| Suppliers | 978 | 1.013 |
| Taxes and contributions | 3 | 3 |
| Income tax and social contribution | 56 | 1 |
| Loans and financing | 64 | 224 |
| Debentures | 159 | 178 |
| Labor obligations | 7 | 6 |
| Other obligations | 41 | 40 |
| Leasing obligations | 1 | 0 |
| Non-current | 1.038 | 1.030 |
| Loans and financing | 793 | 789 |
| Debentures | 17 | 17 |
| Deferred taxes | 210 | 208 |
| Provisions for tax, civil, labor and regulatory risks | 5 | 5 |
| Other obligations | 9 | 10 |
| Leasing obligations | 3 | 0 |
| Shareholders' Equity | 427 | 276 |
| Realized joint stock | 77 | 77 |
| Profit reserves | 25 | 25 |
| Asset valuation adjustments | 332 | 336 |
| Other comprehensive income | -4 | -4 |
| Accumulated losses | -4 | -159 |
| Total Liabilities | 2.775 | 2.772 |



ANNEX VI

Statement of Cash Flows – Light S.A.

| R\$ MN | 1Q19 | 1Q18 |
|---|-------------|-------------|
| Net cash generated by operating activities | 154 | -2 |
| Cash generated by (used in) operations | 672 | 629 |
| Net income (loss) before income tax and social contribution | 243 | 156 |
| Allowance for doubtful accounts | 73 | 152 |
| Depreciation and amortization | 146 | 134 |
| Loss from the sale or write-off of intangible assets/property, plant and equipment/investment | 6 | 5 |
| Exchange and inflation adjustment losses from financial activities | 44 | 23 |
| Financial provisions and update for tax, civil, labor and regulatory risks and financial update of deposits related to litigation | 78 | 46 |
| Adjustment to present value and prepayment of receivables | -0 | 9 |
| Interest expense on loans, borrowings and debentures | 179 | 143 |
| Charges and inflation adjustment of post-employment obligations | 0 | 1 |
| Interest over lease obligations | 2 | 0 |
| Swap variation | -12 | 29 |
| Equity in the earnings of subsidiaries | -9 | 17 |
| Fair value of the concession's indemnifiable assets | -61 | -24 |
| Recognition and restatement of financial assets and liabilities of the sector | -16 | -62 |
| Changes in assets and liabilities | -518 | -631 |
| Marketable securities | -2 | 19 |
| Consumers, concessionaires and permissionaires | -320 | -370 |
| Dividends received | 0 | 0 |
| Taxes, fees and contributions to offset | -33 | 57 |
| Financial assets and liabilities of the sector | 0 | -21 |
| Inventories | -2 | -1 |
| Receivables from services rendered | 2 | -2 |
| Prepaid expenses | 2 | 2 |
| Deposits related to litigation | 9 | -5 |
| Other assets | -174 | -76 |
| Suppliers | 360 | -194 |
| Labor obligations | 16 | 14 |
| Taxes, fees and contributions payable | -55 | 131 |
| Payment of provisions for tax, civil, labor and regulatory risks | -53 | -32 |
| Post-employment benefits | 0 | 0 |
| Other liabilities | -139 | -11 |
| Interest paid Income tax and social contribution paid | -98 -31 | -70 -72 |
| | | |
| Net cash used in investing activities | 5 | -130 |
| Receivables from sale of equity stakes | 14 | 0 |
| Acquisition of property, plant and equipment | -10 | -3 |
| Acquisition of intangible and contractual assets | -164 | -110 |
| Permanent investment acquisitions/financial investments - Investees' contribution | -17 | -31 |
| Redemption of financial investments Financial investments | 382 -200 | 120 -105 |
| | | |
| Net cash generated by (used in) financing activities | -477 | 37 |
| Payment of lease obligations Loans, borrowings and debentures | -9 101 | 1 424 |
| | 191 | 1.434 |
| Amortization of loans, borrowings and debentures Amortization of pension plan contractual debt | -659 0 | -1.397 0 |
| | | |
| Net increase (decrease) in cash and cash equivalents | -317 | -95 |
| Cash and cash equivalents at the beginning of the year | 707 | 270 |
| Cash and cash equivalents at the end of the year | 390 | 175 |



Statement of Cash Flows – Light SESA

| R\$ MN | 1Q19 | 1Q18 |
|--|------|--------|
| Net cash generated by operating activities | 15 | -64 |
| Cash generated by (used in) operations | 373 | 434 |
| Net income (loss) before income tax and social contribution | -36 | 29 |
| Allowance for doubtful accounts | 73 | 152 |
| Depreciation and amortization | 132 | 119 |
| Loss from the sale or write-off of intangible assets/property, plant and equipment | 5 | 3 |
| Exchange and inflation adjustment losses from financial activities | 41 | 24 |
| Provisions for tax, civil, labor and regulatory risks and judicial deposits | 78 | 45 |
| Adjustment to present value and prepayment of receivables | 0 | -4 |
| Interest expense on loans, borrowings and debentures | 156 | 126 |
| Charges and inflation adjustment of post-employment obligations | 0 | 1 |
| Fair value of the concession's indemnifiable assets | -61 | -24 |
| Interest over lease obligations | 2 | 0 |
| Swap variation | -1 | 26 |
| Recognition and restatement of financial assets and liabilities of the sector | -16 | -62 |
| Changes in assets and liabilities | -358 | -498 |
| Marketable securities | -5 | 15 |
| Consumers, concessionaires and permissionaires | -341 | -357 |
| Taxes, fees and contributions to offset | -38 | 55 |
| Financial assets and liabilities of the sector | 0 | -21 |
| Inventories | -1 | -3 |
| Receivables from services rendered | 2 | -1 |
| Prepaid expenses | 1 | 1 |
| Deposits related to litigation | 9 | -5 |
| Other assets | -19 | -54 |
| Suppliers | 341 | -171 |
| Labor obligations | 15 | 13 |
| Taxes, fees and contributions payable | -54 | 152 |
| Provisions for tax, civil, labor and regulatory risks | -53 | -32 |
| Other liabilities | -139 | -38 |
| Interest paid | -77 | -52 |
| Net cash used in investing activities | 16 | -108 |
| Acquisition of property, plant and equipment | -2 | 3 |
| Acquisition of intangible and contractual assets | -164 | -110 |
| Redemption of financial investments | 382 | 40 |
| Financial investments | -200 | -40 |
| Net cash generated by (used in) financing activities | -296 | 78 |
| Payment of lease obligations | -9 | 0 |
| Loans, borrowings and debentures | 191 | 1.239 |
| Amortization of loans, borrowings and debentures | -479 | -1.161 |
| Net increase (decrease) in cash and cash equivalents | -265 | -93 |
| Cash and cash equivalents at the beginning of the year | 491 | 160 |
| Cash and cash equivalents at the end of the year | 225 | 66 |



Statement of Cash Flows – Light Energia

| R\$ MN | 1Q19 | 1Q18 |
|---|------|------|
| Net cash generated by operating activities | 203 | 88 |
| Cash generated by (used in) operations | 241 | 163 |
| Net income before income tax and social contribution | 222 | 107 |
| Depreciation and amortization | 14 | 14 |
| Loss from the sale of intangible assets/property, plant and equipment | 0 | 2 |
| Exchange rate and monetary losses (gains) from financial activities | 2 | -1 |
| Provision for contingencies and restatement | 0 | 1 |
| Interest expense on loans, borrowings and debentures | 23 | 20 |
| Swap variation | -13 | 0 |
| Equity in the earnings of subsidiaries | -7 | 21 |
| Changes in assets and liabilities | -38 | -75 |
| Marketable securities | 4 | 0 |
| Concessionaires and licensees | 20 | -43 |
| Taxes, fees and contributions | 4 | 0 |
| Inventories | -1 | 0 |
| Prepaid expenses | 1 | 1 |
| Other assets | 4 | -2 |
| Suppliers | -35 | 11 |
| Estimated liabilities | 1 | 1 |
| Taxes, fees and contributions payable | 0 | -1 |
| Other liabilities | 1 | 21 |
| Interest paid | -21 | -18 |
| Income tax and social contribution paid | -15 | -44 |
| Net cash used in investing activities | -24 | -9 |
| Acquisition of property, plant and equipment | -8 | -5 |
| Redemption of financial investments | 0 | -10 |
| Financial investments | 0 | 25 |
| Investments/Acquisition of invenstments | -17 | -19 |
| Net cash generated by (used in) financing activities | -179 | -39 |
| Loans, borrowings and debentures | 0 | 194 |
| Amortization of loans, borrowings and debentures | -179 | -234 |
| Net increase (decrease) in cash and cash equivalents | -1 | 39 |
| Cash and cash equivalents at the beginning of the year | 90 | 53 |
| Cash and cash equivalents at the end of the year | 88 | 92 |



List of Abbreviations and Acronyms

- ACL Free Contracting Environment
- ANEEL National Electric Energy Agency
- APZ Zero Loss Area
- BNDES Brazilian Development Bank
- CCEE Brazilian Electricity Trading Chamber
- CCRBT Rate Tier Fund Account
- CDE Energy Development Account
- ACR Account Regulated Market Account
- CUSD Distribution System Utilization Agreement
- CUST Transmission System Utilization Agreement
- CVA "A Component" Variation Offsetting Account
- CVM Brazilian Securities Commission
- DDSD Delegated Services Defense Office
- **DEC** Equivalent Outage Duration
- **DIC** Individual Outage Duration per Consumer Unit
- **DIT** Other Distribution Facilities
- ESS System Service Charges
- FEC Equivalent Outage Frequency
- FIC Individual Outage Frequency per Consumer Unit
- GSF Generation Scaling Factor
- **O&M** Operation and Maintenance
- PCH Small Hydro Plant
- **PECLD** Estimated Allowance for Doubtful Accounts
- PLD Difference Settlement Price
- PMSO Personnel, Materials, Services and Others
- **REN** Energy Recovery
- TOI Inspection Report
- TUSD Distribution System Usage Charge
- TUST Transmission System Usage Charge
- **UHE** Hydropower Plant
- UTE Thermal Power Plant
- VNR New Replacement Value