

# Resultados do 3T15

*Novembro, 2015*



# Destaques 3T15

## Operacional

- Redução de **0,62 p.p.** nas **perdas totais** no **3T15** vs. **3T14**, totalizando **9,2%**
- **FEC** de **5,56 vezes** e **DEC** de **20,04** horas no **3T15**
- **Investimentos adicionais** de cerca de **R\$ 300 milhões** para o período de 2015 até 2017
- **Investimentos** totalizaram **R\$ 127 milhões** no **3T15** vs **R\$ 151 milhões** no **3T14**

## Financeiro

- **Receita Líquida** registrada no **3T15** de **R\$ 3.528 milhões**, **alta de 31%** em relação ao **3T14**<sup>1</sup> quando ajustado por ativos e passivos regulatórios
- **Despesas operacionais** de **R\$ 632 milhões** no **3T15**, aumento de 45% em relação ao **3T14**
- **Ebitda ajustado**<sup>2</sup> de **R\$ 164 milhões** em **3T15** vs **R\$ 338 milhões** no **3T14**
- **Prejuízo líquido ajustado**<sup>3</sup> de **R\$ 34 milhões** no **3T15** vs lucro líquido de **R\$ 43 milhões** no **3T14**

## Reconhecimento

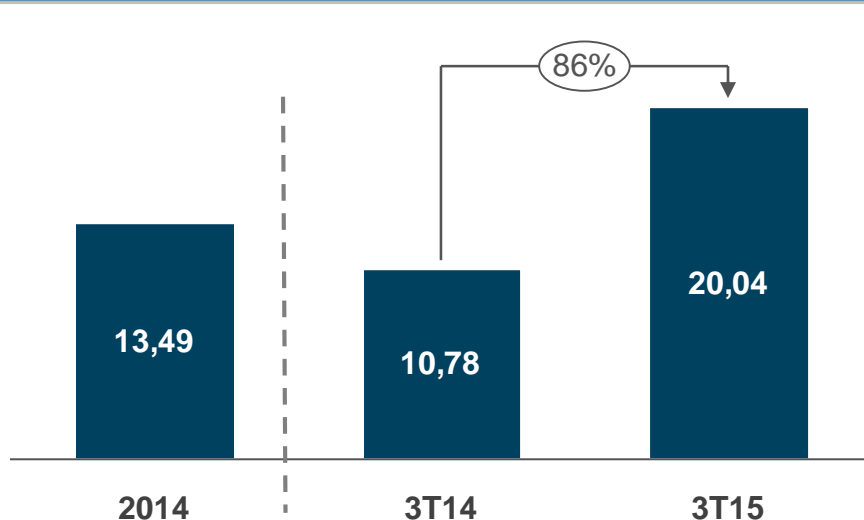
- Destaque na categoria **Processos** do **Prêmio Nacional da Qualidade** de **2015**
- **Prêmio Aberje 2015** (São Paulo) de Comunicação para programas voltados à sustentabilidade empresarial, destaque pelo projeto **Recicle Mais, Pague Menos**

# DEC e FEC refletem os eventos climáticos – Plano de recuperação dos indicadores em curso

## ■ Plano para recuperação dos indicadores de qualidade:

- **Investimento adicional** na ordem de **R\$ 300 milhões** até 2017
- **OPEX** adicional em 2015 para **execução** de **+260.000 podas** de árvores e **manutenção** de **+3.300km de rede**

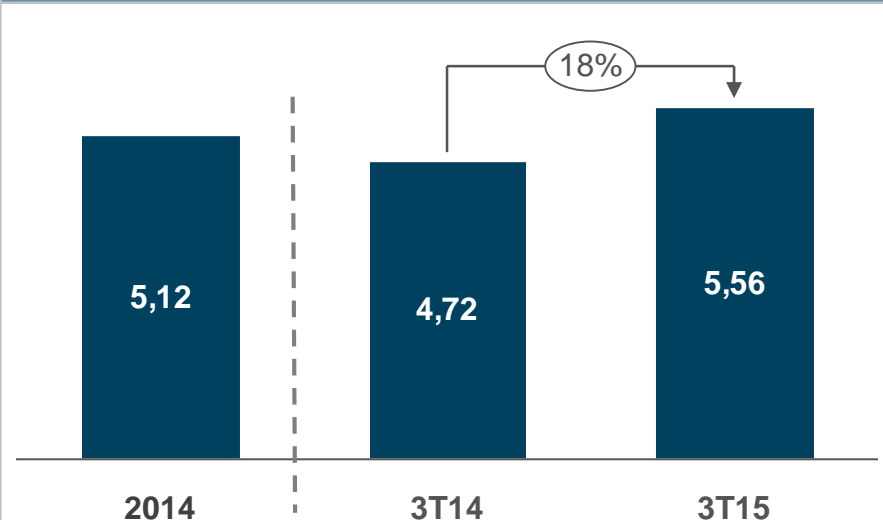
### DEC (últimos 12 meses)



■ DEC (horas)

Referência Aneel 2014: 8,29 horas

### FEC (últimos 12 meses)



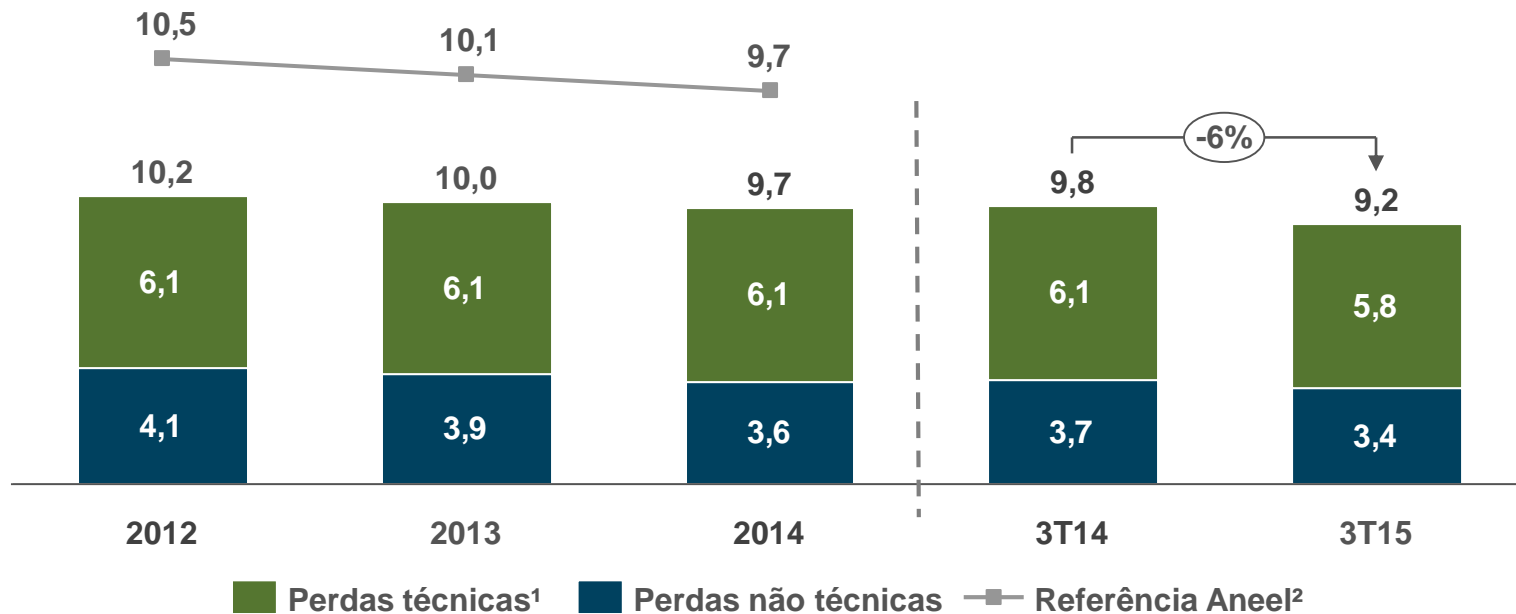
■ FEC (vezes)

Referência Aneel 2014: 6,36 vezes

# Ações de combate a perdas resultaram em redução de 0,62 p.p. nas perdas totais

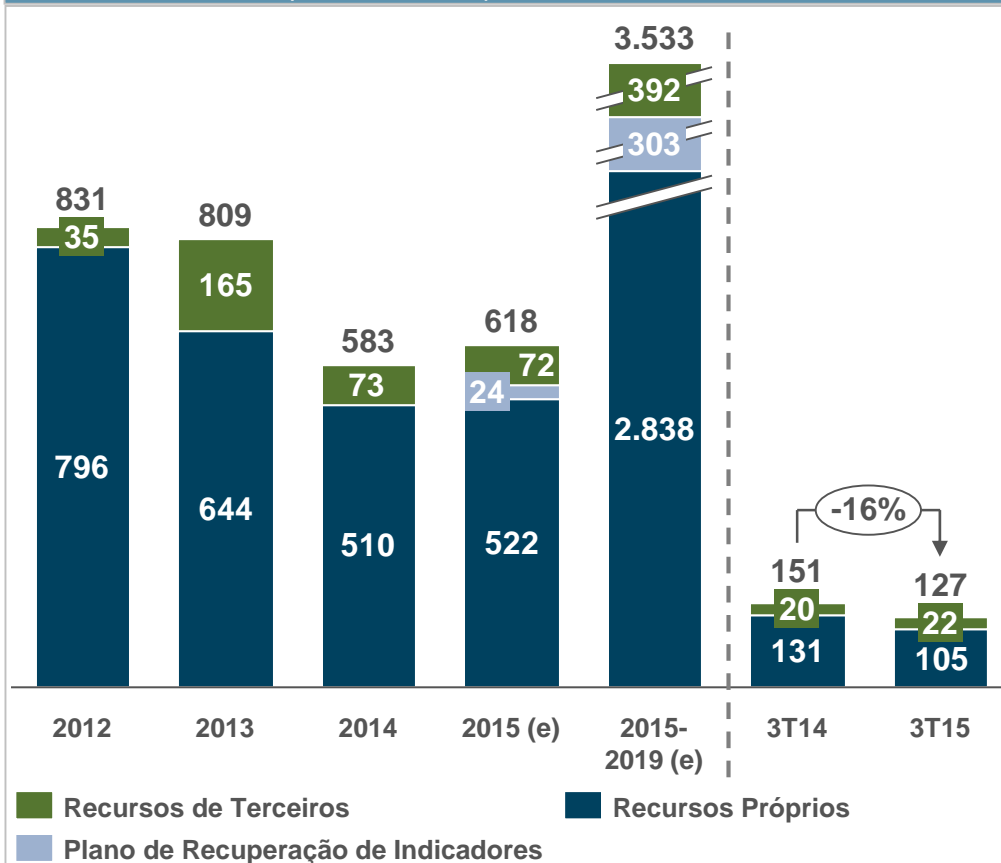
- 12,7% de redução nas perdas não técnicas quando comparamos o 3T15 ao 3T14
- Iniciativas de **combate a perdas** contribuíram com **R\$ 60,3 milhões** no resultado da Companhia no 3T15

## Perdas Totais (% últimos 12 meses)

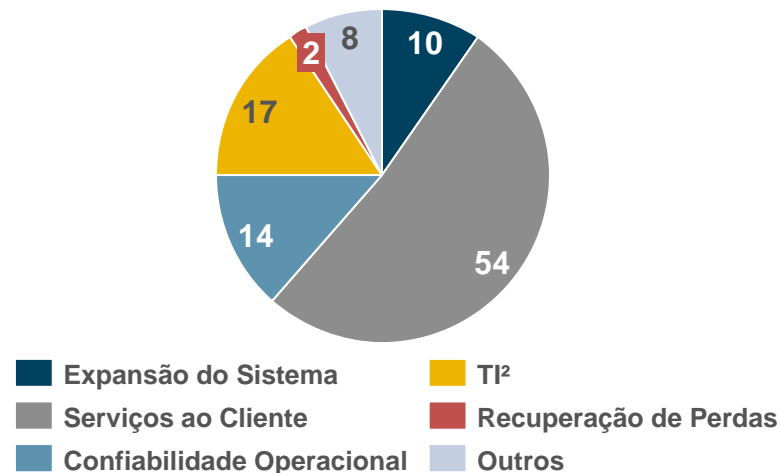


# R\$ 127 milhões de investimentos no 3T15 dos quais R\$ 68 milhões foram em ações de manutenção e melhorias da rede

## Investimentos (R\$ milhões)



## Abertura dos investimentos 3T15 (R\$ milhões)

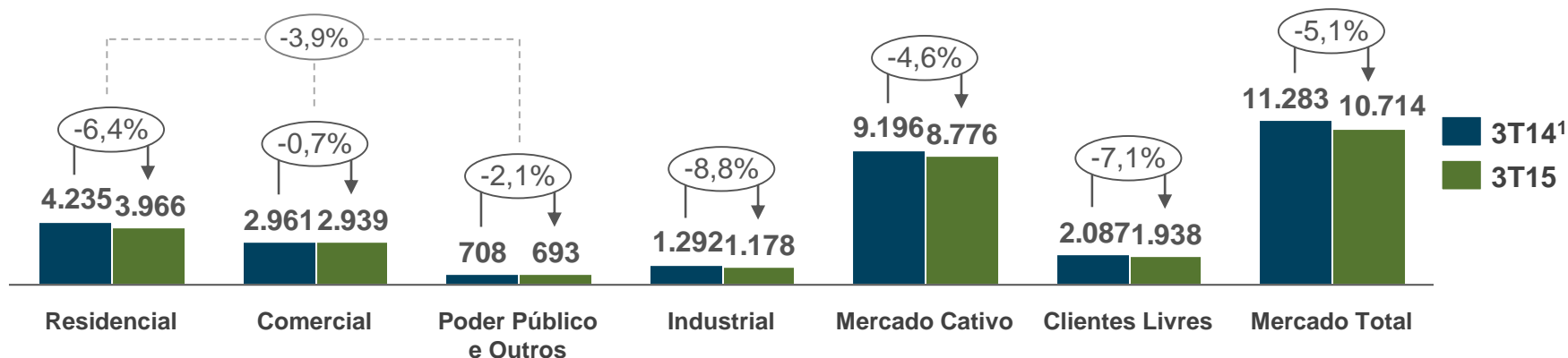


## Plano de Recuperação de Indicadores

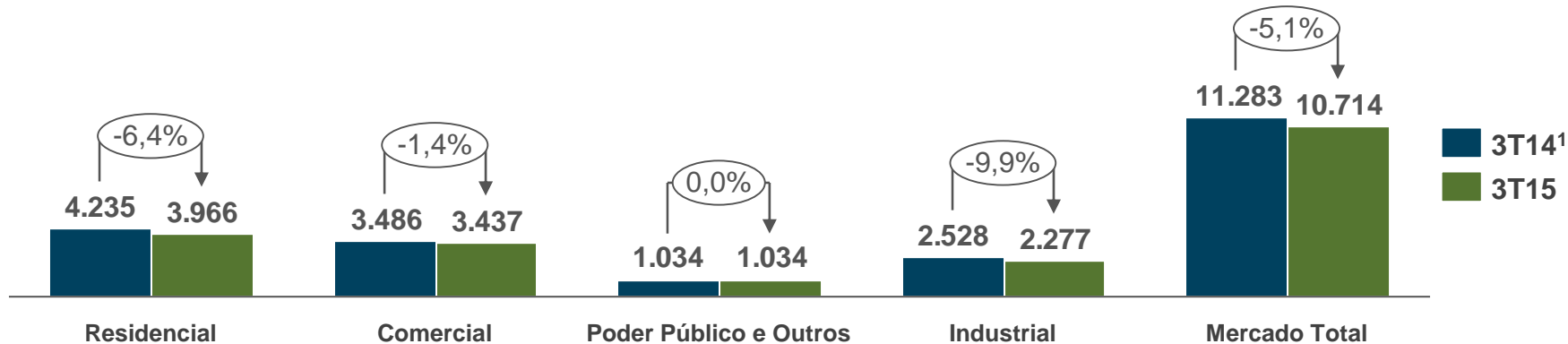
- Aumento do CAPEX em R\$ 303 milhões para o período de 2015 a 2017, considerando plano de recuperação dos indicadores de qualidade
- CAPEX para o Ciclo de 2015 até 2019 totalizará ~R\$ 3,5 bilhões

# Queda no mercado cativo ex-industrial de 3,9%, refletindo redução no consumo residencial devido aos aumentos da tarifa

## Evolução do consumo 3T15 vs 3T14 (GWh)

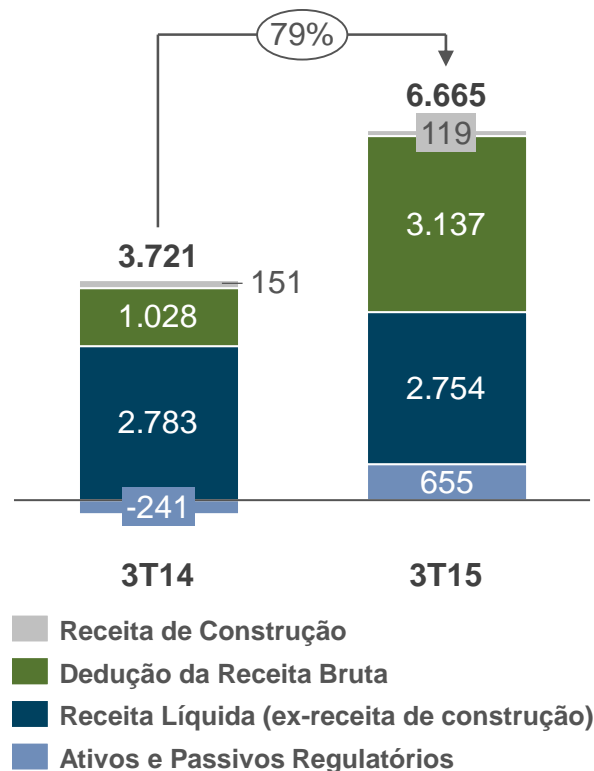


## Evolução do consumo com alocação do mercado livre nas classes 3T15 vs 3T14 (GWh)

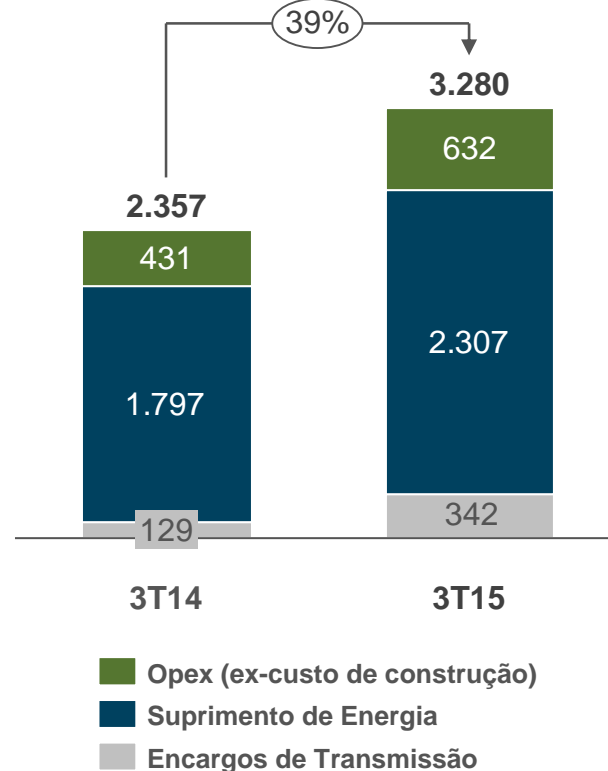


# Receita bruta 79% superior, reflexo principalmente das revisões tarifárias dos últimos 12 meses

Receita<sup>1</sup> (R\$ milhões)



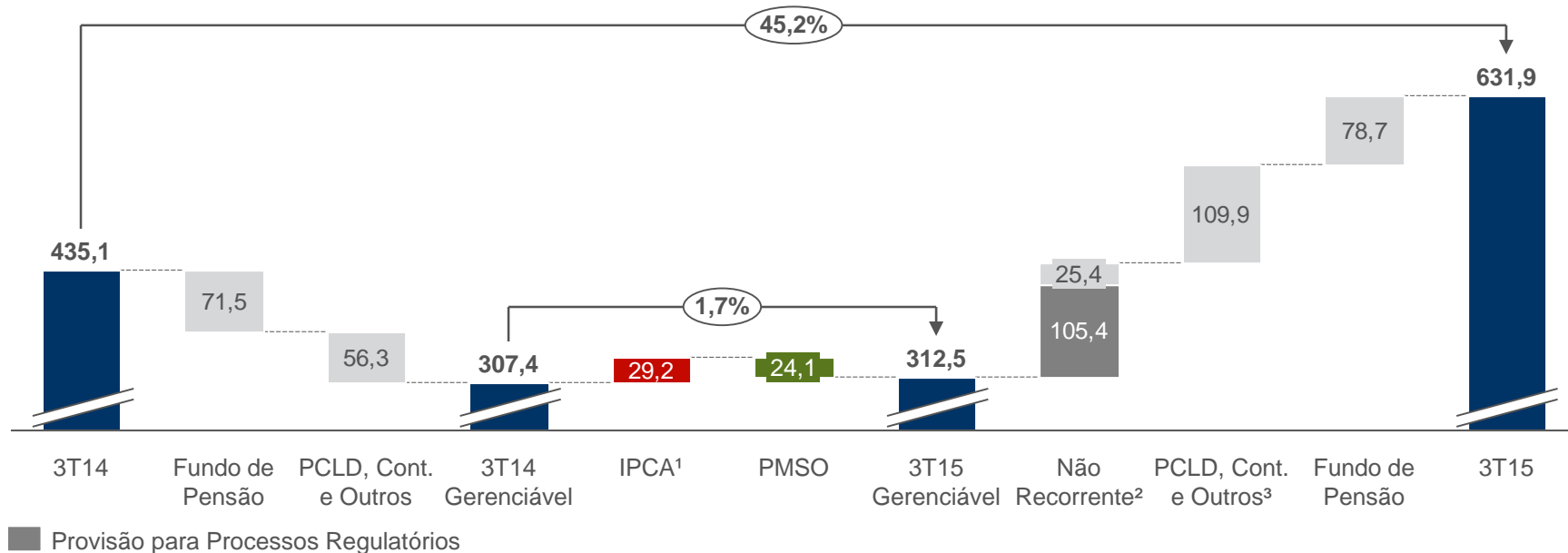
Custos e despesas<sup>2</sup> (R\$ milhões)



# Aumento de R\$ 196 milhões do Opex em função de despesas não recorrentes e provisão para processos regulatórios

- **Aumento dos custos gerenciáveis (R\$ 5,1 milhões) no 3T15 vs. 3T14, R\$ 24,1 milhões abaixo da inflação**
  - **Provisão para processos regulatórios** de R\$ 105,4 milhões
  - **Iniciativas adicionais** voltadas para ações de recuperação dos indicadores de qualidade, serão absorvidas pelos ganhos de eficiência; **guidance de crescimento do PMSO gerenciável em linha com a inflação** para o período

## Opex 3T14 – 3T15 (R\$ milhões)

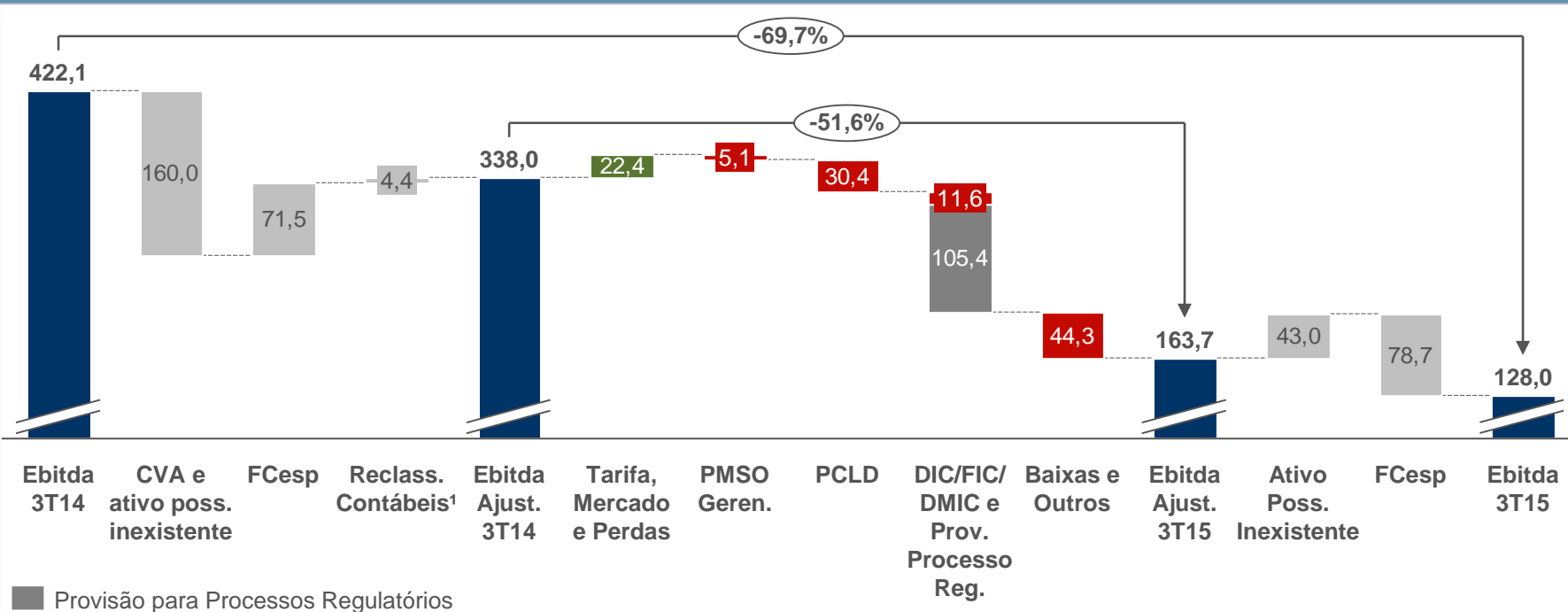




# Queda de 51,5% do Ebitda ajustado reflexo da provisão para processos regulatórios

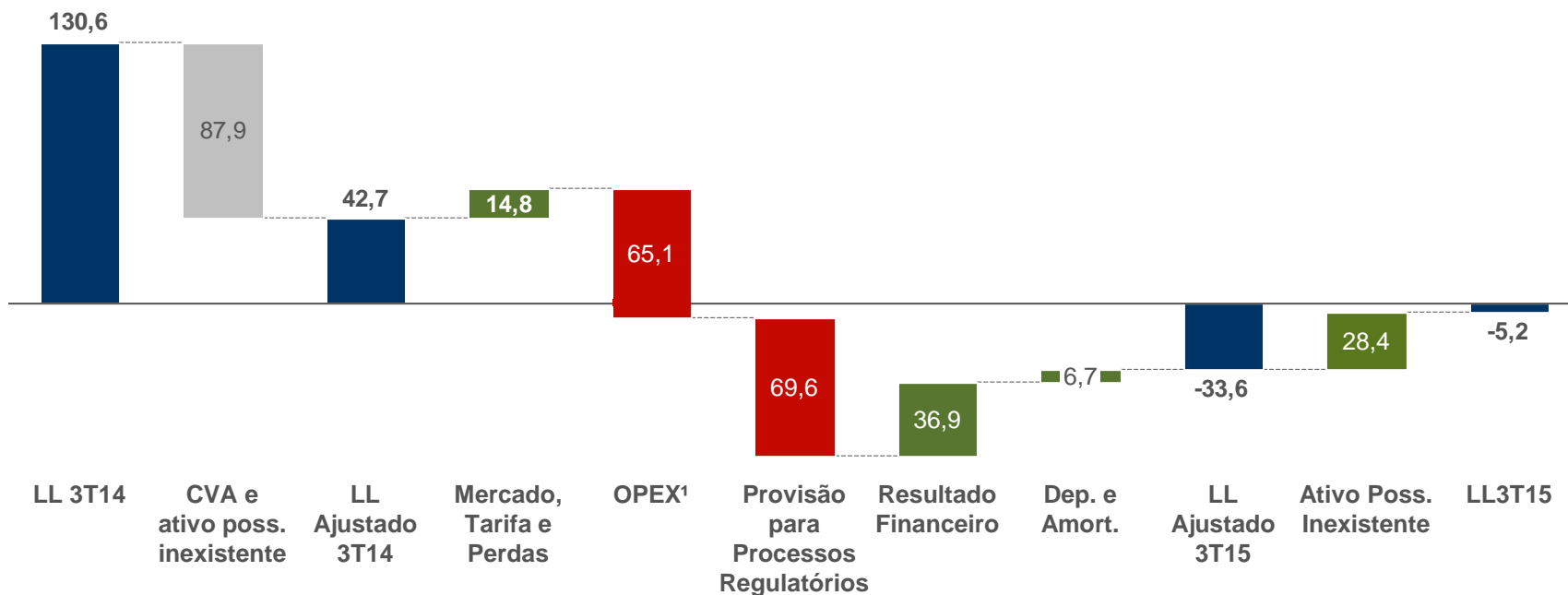
- Redução no Ebitda foi **parcialmente compensada** com R\$ 22,4 milhões de reajuste tarifário, e **ganho** com redução de **perdas**, apesar da redução do consumo no período
- Aumento de **R\$ 30,4 milhões** no Ebitda em função principalmente do aumento do ticket médio após as revisões tarifárias extraordinárias em 2015 e a revisão tarifária periódica de julho/15

## Ebitda 3T14 - 3T15 (R\$ milhões)



# Prejuízo Líquido reportado de R\$ 5,2 milhões no 3T15

## Lucro líquido 3T14 – 3T15 (R\$ milhões)



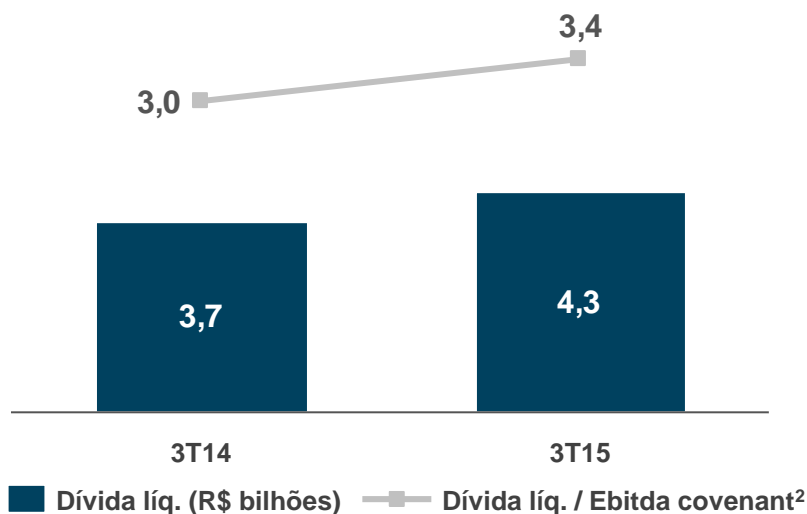
# Geração de caixa operacional impactado pela retração do mercado em 2015

- Variação negativa na geração de caixa operacional em R\$ 382,2 milhões devido ao maior custo de encargos setoriais (CDE) frente a arrecadação em consequência da **retração do mercado** no 3T15.
- Efeito **negativo** de R\$ 272,0 milhões provenientes das **despesas financeiras e amortizações líquidas** em função principalmente da amortização de parte da 9ª e 17ª debênture

Fluxo de Caixa - R\$ milhões	3T14	3T15	9M14	9M15
Saldo inicial de caixa	255	737	974	909
Geração de caixa operacional	365	(17)	316	302
Investimentos	(181)	(150)	(434)	(455)
Despesa Financeira Líquida / Amortizações Líquidas	550	278	360	193
Despesas com Fundo de Pensão	(43)	(50)	(166)	(143)
Imposto de Renda	(0)	(28)	(47)	(71)
Caixa restrito e/ou bloqueado	(3)	(3)	(61)	31
Caixa livre	687	29	(33)	(143)
Saldo final de caixa	942	766	942	766

# Covenant reflete aumento da dívida líquida no 3T15

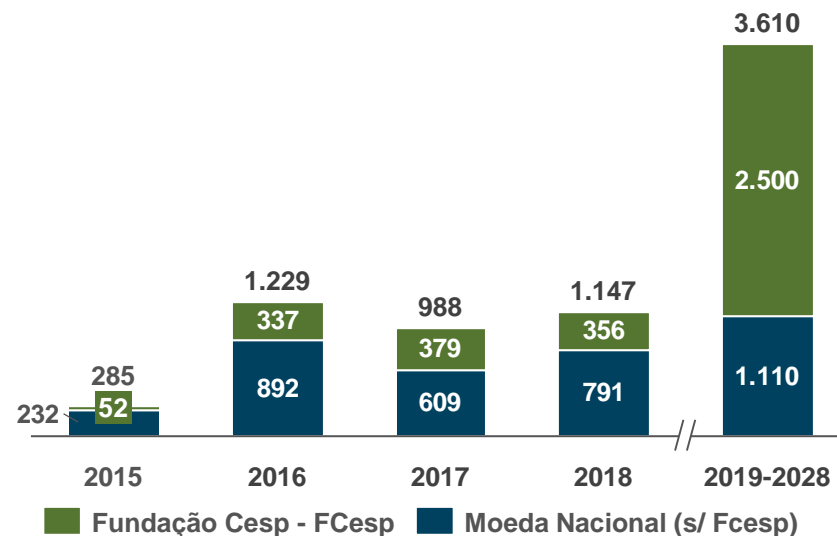
## Dívida líquida<sup>1</sup> (R\$ milhões)



### Covenants

- Dívida Líquida/Ebitda<sup>2</sup> < 3,5x
- Ebitda Ajustado<sup>2</sup>/Despesas Financeiras > 1,75x

## Cronograma de amortização (R\$ milhões)



Custo da dívida	3T14	3T15
■ Prazo médio (anos)	5,27	4,80
■ Taxa efetiva <sup>3</sup>	12,88%	14,98%
■ Custo médio (CDI +)	1,51% a.a	1,70% a.a



Declarações contidas neste documento, relativas à perspectiva dos negócios, às projeções de resultados operacionais e financeiros e ao potencial de crescimento das Empresas, constituem-se em meras previsões e foram baseadas nas expectativas da administração em relação ao futuro das Empresas. Essas expectativas são altamente dependentes de mudanças no mercado, do desempenho econômico do Brasil, do setor elétrico e do mercado internacional, estando, portanto, sujeitas a mudanças.