



Agenda Setorial 2018
REFORMA SETORIAL E PERSPECTIVAS 2018

22 DE MARÇO DE 2018
CENTRO DE CONVENÇÕES
SULAMÉRICA - RIO DE JANEIRO

Agenda Setorial

Evolução de Preços no ACR em 2018

22 de março de 2018



www.trsolucoes.com

Fatores Determinantes em 2018

1. Orçamento da CDE de 2018
2. Saldo da CCRBT (Conta Bandeiras)
3. Audiência Pública Aneel n. 068/2016 (tratamento das indenizações das transmissoras da RBSE)
4. Revisões Tarifárias das Concessionárias de Distribuição





Agenda Setorial 2018

REFORMA SETORIAL E PERSPECTIVAS 2018

22 DE MARÇO DE 2018
CENTRO DE CONVENÇÕES
SULAMÉRICA - RIO DE JANEIRO

Orçamento da CDE de 2018



www.trsolucoes.com

✓ Quota CDE Uso para 2018 aumentou 30% frente ao valor de 2017

%	Valor	Despesa
34%	R\$ 1.061,00	Restos a Pagar
30%	R\$ 943,00	Descontos Distribuição *
15%	R\$ 460,00	Reserva Técnica **
9%	R\$ 290,00	CCC
7%	R\$ 215,00	Descontos Transmissão *
5%	R\$ 155,00	Subvenção Cooperativas
	R\$ 3.124,00	Total

Obs** % das Despesas

Obs* IPCA e Crescimento de mercado

Valores em R\$ milhões

DESPESAS	2017	2018 AP	2018 FINAL	2018/2017	2018 FINAL / 2018 AP
Restos a pagar	0	0	1.061	-	-
Universalização - PLpT + Kit Instalação	1.172	1.172	1.172	0%	0%
Tarifa Social - Baixa Renda	2.498	2.530	2.440	-2%	-4%
Carvão Mineral Nacional	909	784	752	-17%	-4%
CCC - Sistemas Isolados	5.056	5.854	5.346	6%	-9%
Descontos Tarifários na Distribuição	6.051	6.987	6.944	15%	-1%
Descontos Tarifários na Transmissão	288	503	503	75%	0%
Subvenção Cooperativas	0	155	155	-	0%
CAFT CCEE	15	9	8.807	-43%	0%
Reserva Técnica	0	900	460	-	-49%
Total	15.989	18.894	18.843	17,8%	-0,3%
RECEITAS	2017	2018 AP	2018 FINAL	2018/2017	2018 FINAL / 2018 AP
Saldo em Conta	714	0	0	-	-
UBP	668	672	672	0,6%	0,0%
Multas	176	214	214	21,7%	0,0%
Recursos da União	0	0	0	-	-
Recursos da RGR	1.210	946	1.307	8,0%	38,1%
Outras disponibilidades	184	631	631	243,5%	0,0%
Quotas CDE - ENERGIA (Dec 7.945/2013)	3.690	3.811	3.796	2,9%	-0,4%
Quotas CDE - Uso	9.348	12.620	12.223	30,8%	-3,1%
Total	15.989	18.894	18.843	17,8%	-0,3%

Fonte: Aneel



✓ É preciso ficar atento ao efeito do término da regionalização da quota CDE

✓ E da cobrança diferenciada da quota CDE entre os grupos A e B

Tarifa por Região

Sem rateio

N/NE

S/SE/CO

Ano	Tarifa (R\$/MWh)		
	AT	MT	BT
2013	3,52	3,52	3,52
2014	4,80	4,80	4,80
2015	52,80	52,80	52,80
2016	32,46	32,46	32,46
2017	24,36	24,97	25,58
2018	31,71	33,38	35,05
2019	37,15	40,24	43,34
2020	34,33	38,37	42,40
2021	32,03	37,03	42,03
2022	30,18	36,22	42,26
2023	27,97	34,97	41,96
2024	26,08	34,11	42,13
2025	23,76	32,67	41,58
2026	21,48	31,25	41,01
2027	19,22	29,79	40,37
2028	16,94	28,24	39,53
2029	14,53	26,34	38,15
2030	11,48	22,95	34,43
2031	11,21	22,42	33,63
2032	10,96	21,91	32,87
2033	10,71	21,42	32,13





Agenda Setorial 2018

REFORMA SETORIAL E PERSPECTIVAS 2018

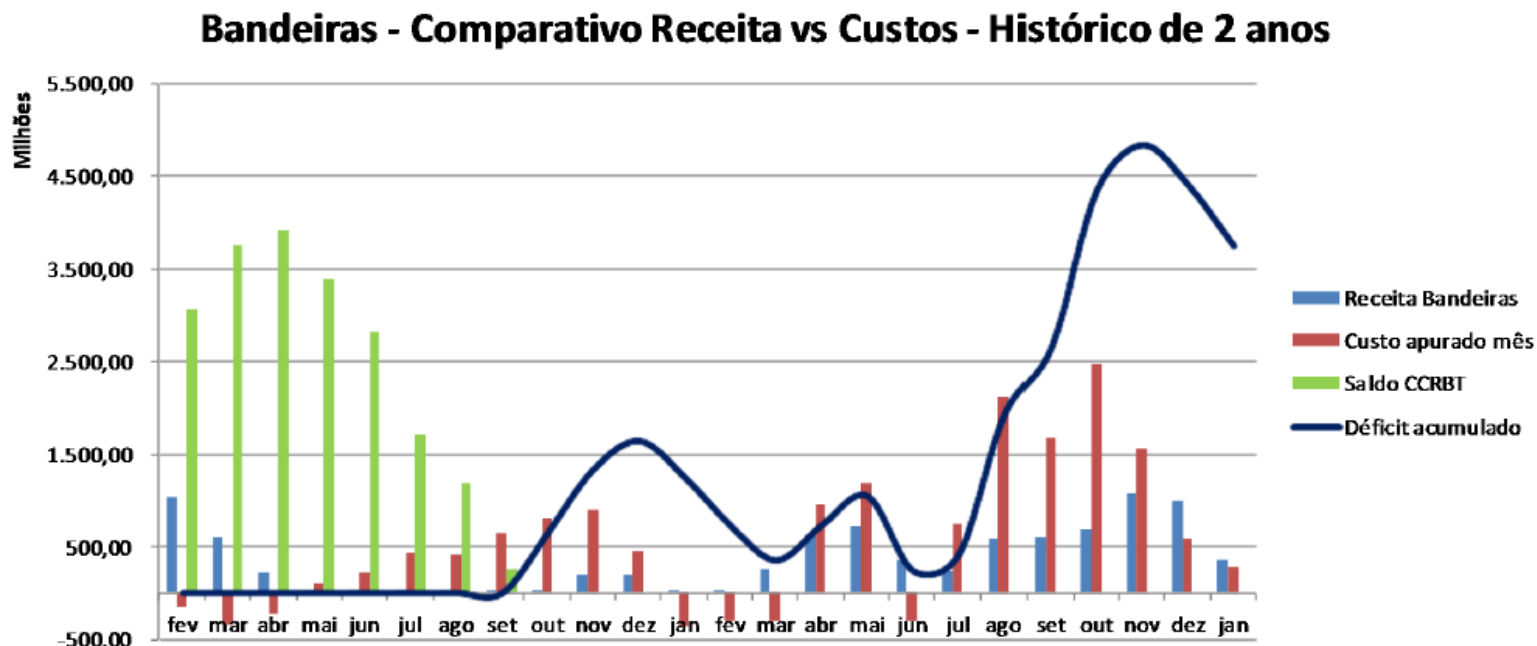
22 DE MARÇO DE 2018
CENTRO DE CONVENÇÕES
SULAMÉRICA - RIO DE JANEIRO

O saldo da CCRBT (Conta Bandeiras) e o percentual de reposicionamento Tarifário



www.trsolucoes.com

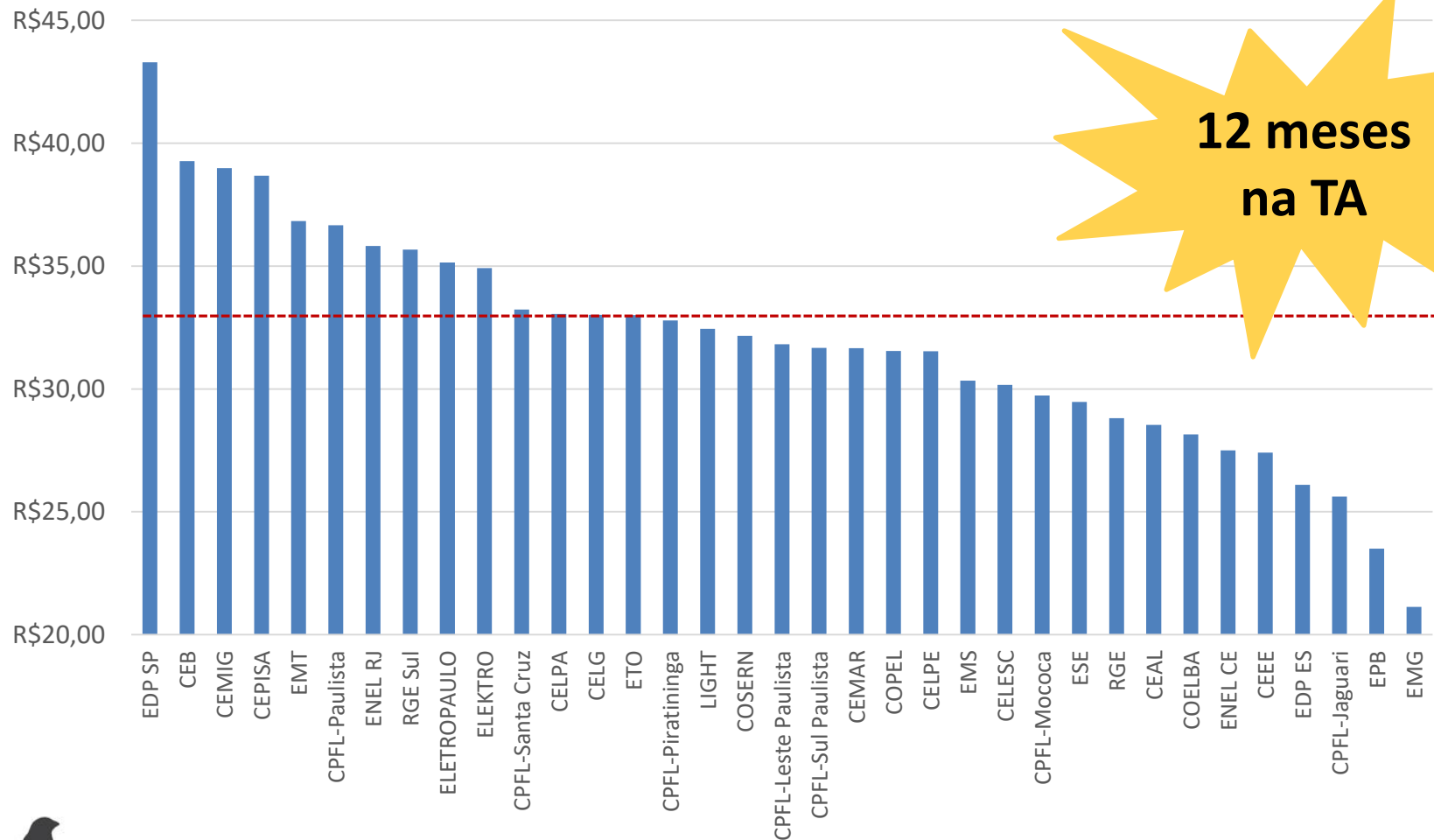
- ✓ Em jan/2018 a CCRBT estava deficitária em R\$ 3,75 bilhões...



- ✓ Esse valor pode ser compensado através de **receitas futuras de bandeiras** ou **através do mecanismo da CVA, nos processos tarifários**



Se todos os reposicionamentos tarifários ocorressem em março 2018, o mecanismo da CVA acrescentaria nas TA até R\$ 33/MWh



TA – Tarifas de Aplicação





Agenda Setorial 2018

REFORMA SETORIAL E PERSPECTIVAS 2018

22 DE MARÇO DE 2018
CENTRO DE CONVENÇÕES
SULAMÉRICA - RIO DE JANEIRO

Audiência Pública Aneel n. 068/2016 (tratamento das indenizações das transmissoras da RBSE)



www.trsolucoes.com

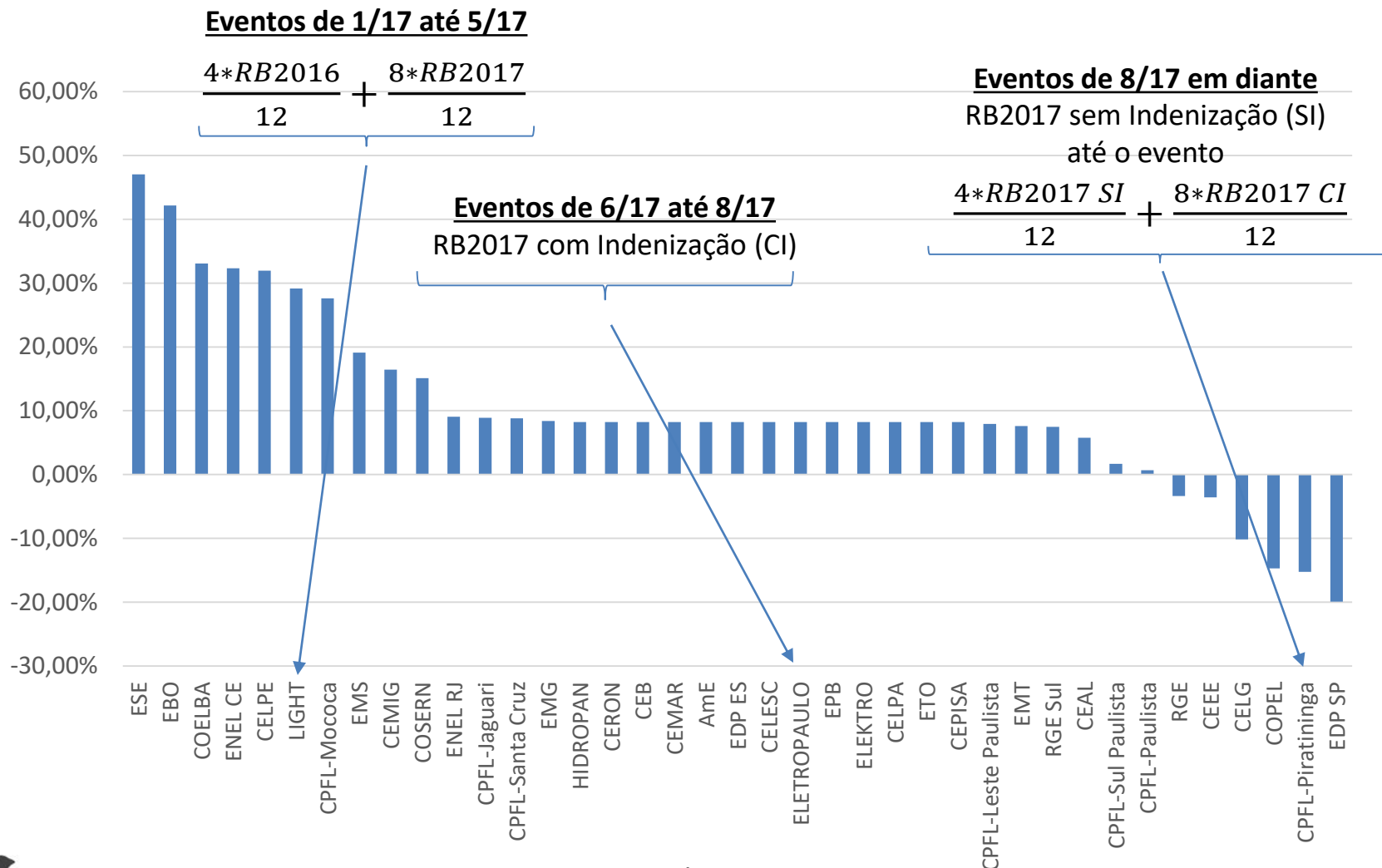
- ✓ Para as distribuidoras com reposicionamento tarifário no primeiro semestre de 2017 foi reconhecida nas tarifas apenas uma parte* do montante devido às indenizações da RBSE

Obs* Uma expectativa para **junho de 2017** do valor das indenizações quantificadas segundo as disposições da Portaria MME n. 120/2016

- ✓ Para essas distribuidoras, o saldo restante relativo às indenizações da RBSE passa a integrar o nível tarifário no primeiro semestre de 2018



Variação das despesas econômicas com Rede Básica para o ano de 2018



REN n. 762/2017, que regulamentou a Portaria MME n. 120/2016





Agenda Setorial 2018

REFORMA SETORIAL E PERSPECTIVAS 2018

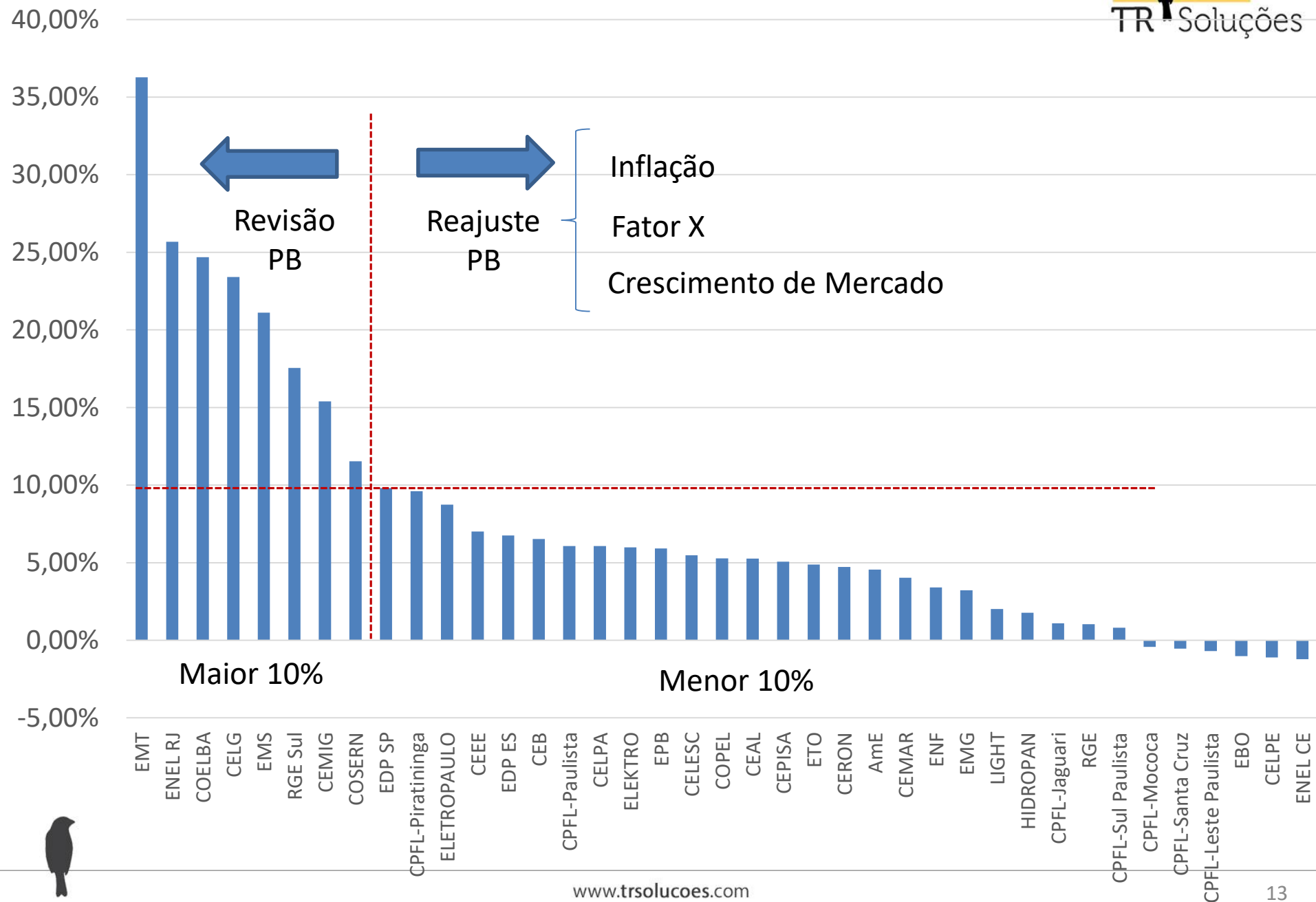
22 DE MARÇO DE 2018
CENTRO DE CONVENÇÕES
SULAMÉRICA - RIO DE JANEIRO

Revisões Tarifárias das Concessionárias de Distribuição



www.trsolucoes.com

Variação Econômica da Parcela B 2018/2017



- ✓ Por que a Parcela B destas distribuidoras deve subir consideravelmente?

Distribuidora	Parcela B 2018	Parcela B 2017	Incremento PB
EMT	R\$ 1.379.459.614,69	R\$ 1.012.286.367,45	36%
ENEL RJ	R\$ 1.799.059.020,76	R\$ 1.431.414.716,97	26%
COELBA	R\$ 2.922.823.337,86	R\$ 2.344.045.388,32	25%
EMS	R\$ 808.581.004,23	R\$ 667.604.406,23	21%
RGE Sul	R\$ 821.744.698,26	R\$ 699.029.698,73	18%
CEMIG	R\$ 4.560.412.972,00	R\$ 3.952.132.769,21	15%
COSERN	R\$ 651.991.400,07	R\$ 584.601.666,02	12%

O efeito é praticamente todo explicado pelo incremento no Custo Anual dos Ativos (investimentos realizados nos últimos 5 anos)

Eficiencia Média Setor%	Eficiência Distribuidora	Distribuidora	Incremento O&M %	Incremento O&M	FATOR T	Incremento no O&M Revisão	Incremento no Custo Anual dos Ativos Revisão	CAA/Incremento PB
76%	69%	CEMIG	10,60%	R\$ 247.621.631,45	-1,79%	R\$ 49.524.326,29	R\$ 558.755.876,50	92%
76%	83%	RGE Sul	8,68%	R\$ 29.315.441,26	-0,86%	R\$ 5.863.088,25	R\$ 116.851.911,01	95%
76%	96%	COELBA	6,73%	R\$ 81.190.175,97	-0,68%	R\$ 16.238.035,19	R\$ 562.539.914,34	97%
76%	67%	EMS	3,31%	R\$ 13.146.756,18	-0,40%	R\$ 2.629.351,24	R\$ 138.347.246,76	98%
76%	77%	EMT	0,86%	R\$ 5.356.289,84	-0,10%	R\$ 1.071.257,97	R\$ 366.101.989,27	100%
79%	71%	ENEL RJ	0,00%	R\$ -	0,00%	R\$ -	R\$ 367.644.303,79	100%
76%	92%	COSERN	0,00%	R\$ -	0,00%	R\$ -	R\$ 67.389.734,05	100%

AP n. 052/2017 – Atualização dos parâmetros para o cálculo dos custos com O&M

✓ Quem é que paga por estes investimentos?

Todos os consumidores Cativos e Livres, além dos agentes de Geração e Distribuição conectados nas redes da distribuidora

Estes investimentos são pagos via Tarifas Fio B

Incremento PB 2018/2017	Distribuidora	Quem paga FIO B 2018 (MWh)/Ano	Quem paga FIO B 2013 (MWh)/Ano	Quem paga FIO B Incremento	Participação FV % Incremento FIO B
36%	EMT	8.732.549	7.175.117	21,71%	-0,39%
26%	ENEL RJ	10.835.936	10.551.745	2,69%	-0,17%
25%	COELBA	19.353.688	15.978.450	21,12%	-0,11%
21%	EMS	5.191.817	4.399.489	18,01%	-0,33%
18%	RGE Sul	7.369.768	7.800.880	-5,53%	-0,73%
15%	CEMIG	43.281.230	44.470.226	-2,67%	-0,30%
12%	COSERN	5.601.926	4.941.391	13,37%	-0,36%





Agenda Setorial 2018

REFORMA SETORIAL E PERSPECTIVAS 2018

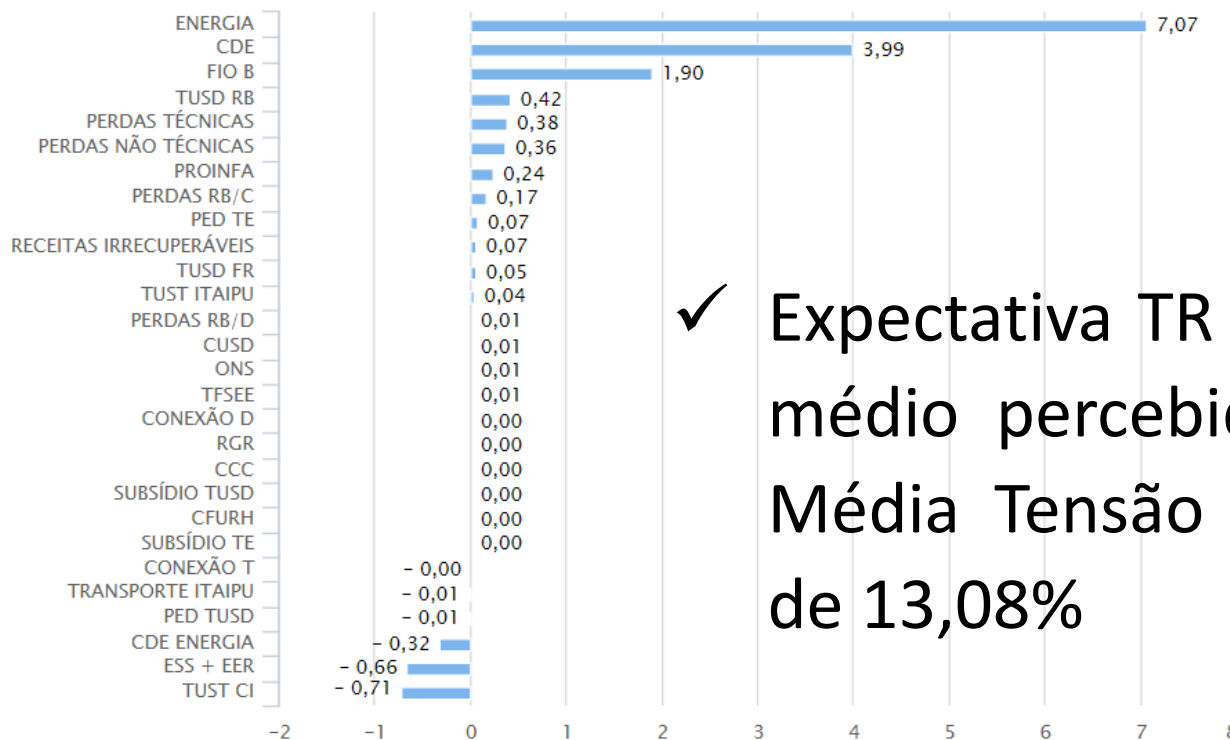
22 DE MARÇO DE 2018
CENTRO DE CONVENÇÕES
SULAMÉRICA - RIO DE JANEIRO

Evolução de Preços no ACR em 2018



www.trsolucoes.com

De: 31/12/2017 → 31/12/2018

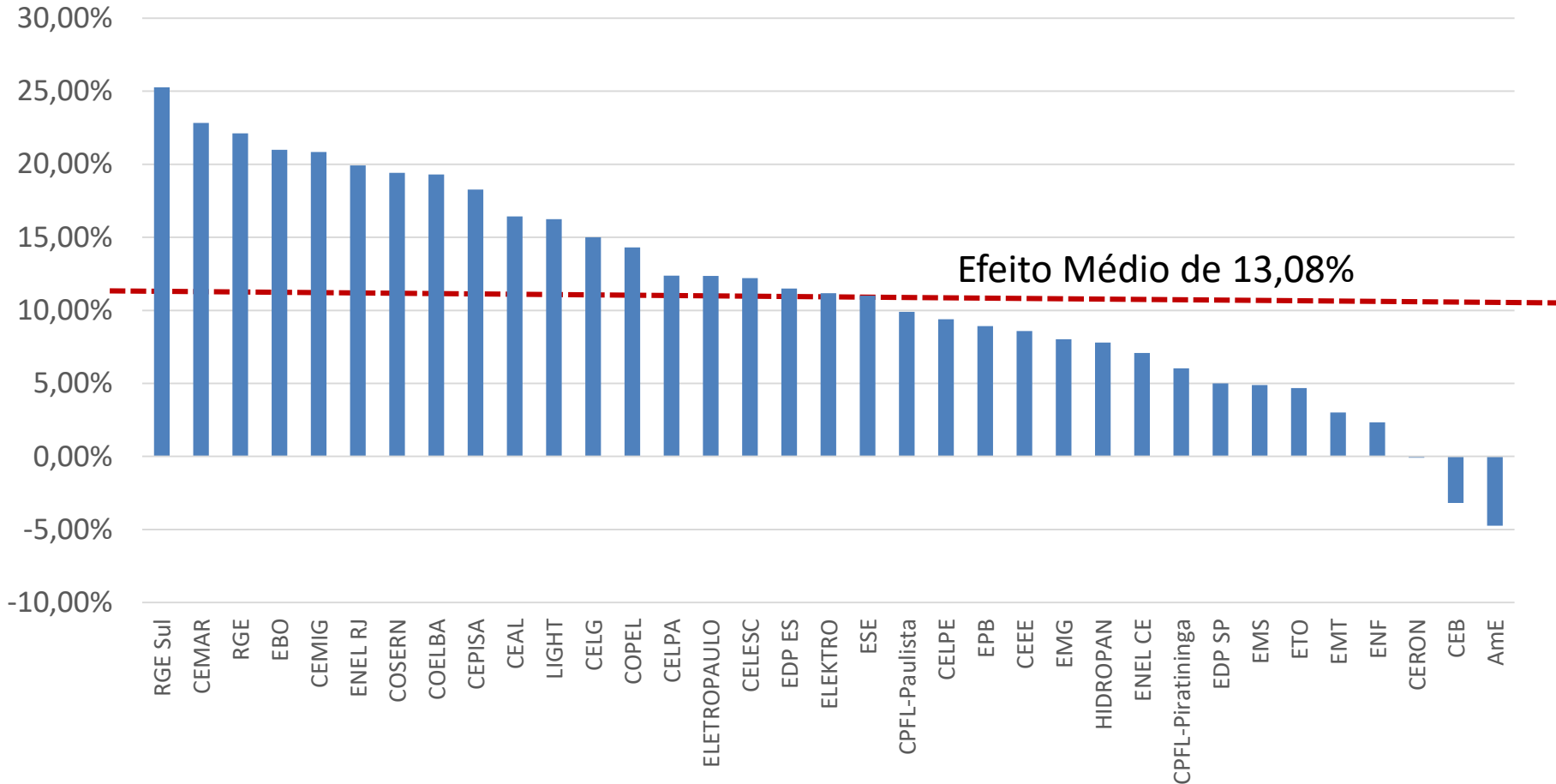


✓ Expectativa TR quanto ao efeito médio percebido pelas UC em Média Tensão (A4) em 2018 é de 13,08%

Componente	Tarifa de Aplicação em (R\$/MWh)		%	
	31/12/2017	31/12/2018	Δ	Δ*Peso
Total TUSD	133,44	162,13	21,50%	7,43%
Total TE	252,44	274,22	8,63%	5,64%
Total	385,88	436,35	13,08%	13,08%



Efeito médio esperado em UC em Média Tensão





Agenda Setorial 2018

REFORMA SETORIAL E PERSPECTIVAS 2018

22 DE MARÇO DE 2018
CENTRO DE CONVENÇÕES
SULAMÉRICA - RIO DE JANEIRO

Obrigado

paulo.steele@trsolucoes.com



www.trsolucoes.com