



VIDEOCONFERÊNCIA RESULTADOS 2019 E IT2020

25 DE JUNHO DE 2020

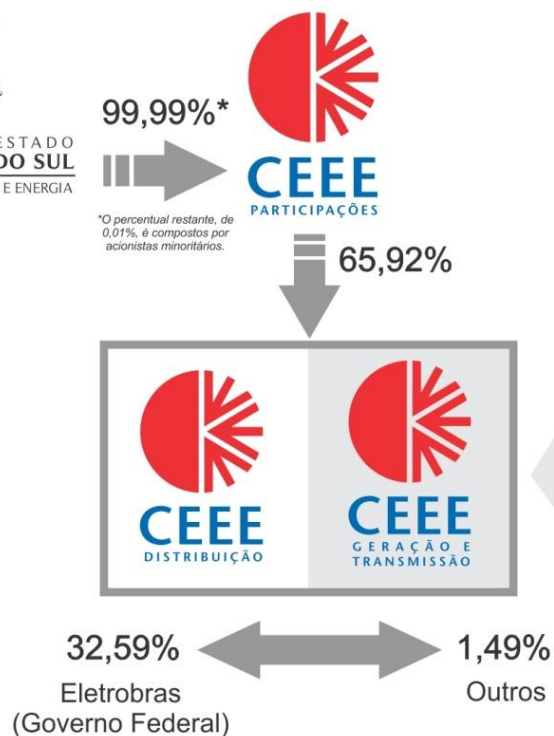
Ressalva



A apresentação desta reunião pode fazer menção às perspectivas de negócios da Companhia, bem como a projeções e metas operacionais e financeiras que constituem crenças da administração. Estimativas de situações futuras envolvem riscos, incertezas e assunção de premissas, que dependem de circunstâncias que podem ou não se materializar.

Esses riscos e incertezas envolvem expectativas econômicas (taxa de juros, inflação, valor da moeda), de mercado, regulatórias, bem como outros fatores que alteram o desempenho operacional, como condições meteorológicas e mudanças no padrão de consumo. Todos esses fatores podem afetar o desempenho futuro da Companhia, ocasionando resultados que podem diferir dos atualmente esperados.

Composição Acionária



Investimentos em Geração

- 99,99% - COMPLEXO EÓLICO POVO NOVO - CEPN
- 30,0% - COMPANHIA ENERGÉTICA RIOS DAS ANTAS - CERAN
- 10,5% - JAGUARI ENERGÉTICA S.A - JESA
- 10,0% - VENTOS DO SUL ENERGIA S.A
- 10,0% - VENTOS DO LITORAL ENERGIA S.A
- 10,0% - VENTOS DA LAGOA ENERGIA S.A
- 10,0% - VENTOS DOS ÍNDIOS ENERGIA S.A
- 10,0% - PARQUES EÓLICOS PALMARES S.A
- 10,0% - CONSÓRCIO DONA FRANCISCA UHE
- 9,0% - CHAPECOENSE GERAÇÃO S.A
- 6,5% - CAMPOS NOVOS ENERGIA S.A - ENERCAN
- 5,5% - CONSÓRCIO MACHADINHO - MAESA

Investimentos em Transmissão

- 94,2% - TRANSMISSORA DE ENERGIA SUL BRASIL LTDA - TESB
- 49,0% - FRONTEIRA OESTE TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A - FOTE
- 49,0% - TRANSMISSÃO SUL LITORÂNEA DE ENERGIA - TSLE
- 10,0% - EMPRESA DE TRANSMISSÃO DO AUTO URUGUAI - ETAU
- 9,65% - TRANSMISSORA PORTOALEGRENSE DE ENERGIA LTDA - TPAE

Estrutura Societária – CEEE-D



ACIONISTA	AÇÕES ORDINÁRIAS		AÇÕES PREFERENCIAIS		TOTAL	
	CEED3 (ON)	Percentual	CEED4 (PN)	Percentual	ON e PN	Percentual
CEEE-Par	6.380.821	67,05%	1.087	0,66%	6.381.908	65,92%
ELETOBRAS	3.067.033	32,23%	87.638	53,43%	3.154.671	32,59%
CUSTÓDIA EM BOLSA - B3	34.924	0,37%	22.964	14,00%	57.888	0,60%
MUNICÍPIOS	33.501	0,35%	50.944	31,06%	84.445	0,87%
OUTROS	453	0,00%	1.381	0,84%	1.834	0,02%
TOTAL	9.516.732	100%	164.014	100%	9.680.746	100%

➤ Em 31 de maio havia 312 acionistas, sendo:

- ✓ 100 pessoas físicas;
- ✓ 65 pessoas jurídicas;
- ✓ 135 Municípios; e
- ✓ 12 empresas estatais.

Estrutura Societária – CEEE GT



ACIONISTA	AÇÕES ORDINÁRIAS		AÇÕES PREFERENCIAIS		TOTAL	
	EEEL3 (ON)	Percentual	EEEL4 (PN)	Percentual	ON e PN	Percentual
CEEE-Par	6.380.821	67,05%	1.087	0,66%	6.381.908	65,92%
ELETOBRAS	3.067.035	32,23%	87.639	53,43%	3.154.674	32,59%
CUSTÓDIA EM BOLSA - B3	33.527	0,35%	20.622	12,57%	54.149	0,56%
MUNICÍPIOS	34.917	0,37%	53.561	32,66%	88.478	0,91%
OUTROS	432	0,00%	1.105	0,68%	1.537	0,02%
TOTAL	9.516.732	100%	164.014	100%	9.680.746	100%

➤ Em 31 de maio havia 367 acionistas, sendo;

- ✓ 140 pessoas físicas;
- ✓ 83 pessoas jurídicas;
- ✓ 132 Municípios; e
- ✓ 12 empresas estatais.

NOSSOS NEGÓCIOS

Perfil Geração



Usinas Próprias

92,1% do total

Potência Total: 910,3 MW

Usina	Entrada em Operação	Potência Instalada (MW)	Garantia Física MWm	Fator de Capacidade	Concessão	Regime
UHE Itaúba	1978	500,4	180,5	36,1%	30/12/2021	Venda livre de energia
UHE Gov. Leonel Brizola (Jacuí)	1962	180	116,9	64,9%	31/12/2042	Cotas - ACR
UHE Passo Real	1973	158	66,2	41,9%	31/12/2042	Cotas - ACR
UHE Ernestina	1957	4,8	3,24	67,5%	31/12/2042	Cotas - ACR
PCH Capigui	1933/1956	3,76	0,69	18,4%	31/12/2042	Cotas - ACR
PCH Ijuizinho	1950	1	0,7	70,0%	31/12/2042	Cotas - ACR
PCH Guarita	1953	1,76	0,99	56,3%	31/12/2042	Cotas - ACR
PCH Santa Rosa	1955	1,4	0,88	62,9%	31/12/2042	Cotas - ACR
PCH Forquilha	1950	1	0,95	95,0%	31/12/2042	Cotas - ACR
UHE Canastra	1956	42,5	24	56,5%	31/12/2042	Cotas - ACR
PCH Bugres	1952	11,12	10	89,9%	31/12/2042	Cotas - ACR
PCH Passo do Inferno	1948	1,332	0,52	39,0%	31/12/2042	Cotas - ACR
PCH Herval	1941	1,44	0,29	20,1%	31/12/2042	Cotas - ACR
CGH Toca	1929	1,1	0,36	32,7%	Indefinida	Venda livre de energia
CGH Ivaí	1950	0,7	0,45	64,3%	Indefinida	Venda livre de energia
TOTAL		910,3	406,7	44,7%		

Perfil Geração

Usinas Próprias



Perfil Geração



Usinas Parceiras

Potência Total: 343,8 MW

Usina	Entrada em Operação	Término da Concessão	Potência Instalada MW	Garantia Física MWm	Fator de Capacidade	% CEEE GT	% CEEE GT (Pot. Inst. MW)	% CEEE GT (Garantia Física MWm)	Localização Casa de Máquinas
UHE Machadinho	2002	2032	1140	547,1	48,00%	5,53%	50,04	26,16	Piratuba/SC
UHE Dona Francisca	2001	2033	125	75,9	60,70%	10,00%	12,5	3,90*	Nova Palma/RS
UHE Campos Novos	2007	2035	880	379,7	43,10%	6,51%	57,3	24,72	Campos Novos/SC
UHE Monte Claro	2005	2036	130	56,1	43,20%	30,00%	39	16,83	Veranópolis/RS
UHE Castro Alves	2008	2036	130	61,8	47,50%	30,00%	39	18,54	Nova Roma do Sul/RS
UHE 14 de Julho	2009	2036	100	47,5	47,50%	30,00%	30	14,25	Cotiporã/RS
UHE Foz do Chapecó	2010	2036	855	427,2	50,00%	9,00%	77	38,45	Alpestre/RS
UHE Furnas do Segredo	2005	2030	9,8	3,86	39,40%	10,50%	1,03	0,41	Jaguari/RS
EOL Palmares	2010	2046	57,5	18,98	33,00%	10,00%	5,75	1,9	Palmares do Sul/RS
EOL Ventos da Lagoa	2012	2045	57,5	19,2	33,40%	10,00%	5,75	1,92	Osório/RS
EOL Ventos do Litoral	2012	2046	57,5	18,5	32,20%	10,00%	5,75	1,85	Osório/RS
EOL Ventos do Sul	2006	2032	150	53,67	35,80%	10,00%	15	5,37	Osório/RS
EOL Ventos dos Índios	2014	2047	52,9	20,6	38,90%	10,00%	5,29	2,06	Osório/RS
TOTAL			3.745,20	1.730,11	46,20%		343,81	160,05	

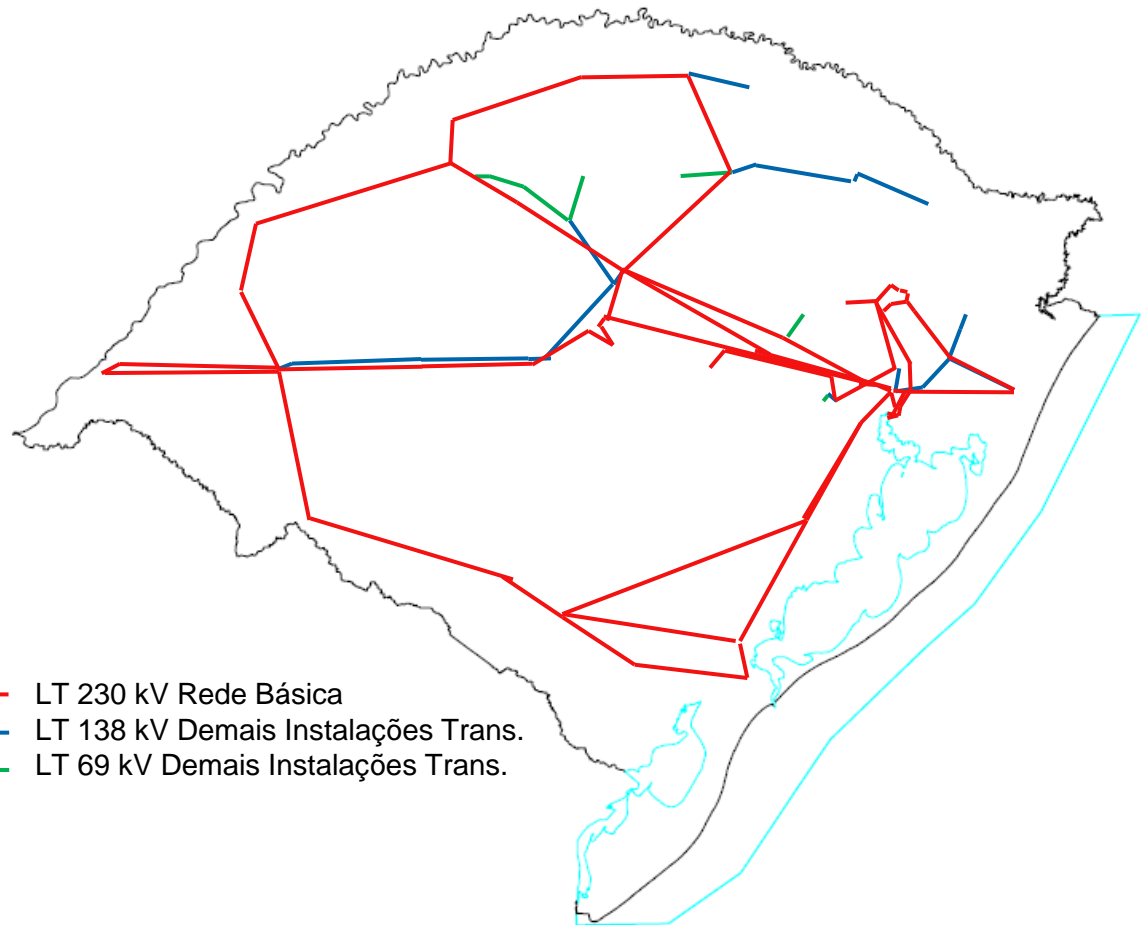
Potência Instalada Próprias e Parceiras: 1254,1 MW

Perfil Transmissão - Instalações da Concessão

Subestações	Quantidade
Rede Básica	45
Demais Instalações Transmissão	10

TR	Qtd	MVA
230 kV	113	8.961,5
138 kV	24	813,8
69 kV	33	817,5
Outros	1	3
Total	172	10.595,8

Linhas de Transmissão	km
230 kV	4.926,9
138 kV	765,7
69 kV	226,0
Total	5.918,7



- LT 230 kV Rede Básica
- LT 138 kV Demais Instalações Trans.
- LT 69 kV Demais Instalações Trans.

Total de linhas de transmissão com parcerias: 6.413,0.

Perfil Transmissão - Participações



Participações	Segmento	Status Empreendimento	Estado	Extensão de Rede (Km)	Participação CEEE em Km de Rede	Participação CEEE %
TESB - Transmissora de Energia Sul Brasil	Transmissão	Em Construção	Rio Grande do Sul	102	96,1	94,21
TPAE - Transmissora Porto Alegrense de Energia Elétrica	Transmissão	Em Operação	Rio Grande do Sul	11,3	1,1	9,65
FOTE - Fronteira Oeste Transmissora de Energia	Transmissão	Em Construção	Santa Catarina	285	139,7	49,00
TSLE - Transmissora Sul Litorânea de Energia	Transmissão	Em Operação	Santa Catarina	487	238,6	49,00
ETAU - Empresa de Transmissão do Alto Uruguai	Transmissão	Em Operação	Santa Catarina	188	18,8	10,00
Total				1.073	494,3	

Perfil da Distribuição

- 72 municípios, 14,5% dos 497 do Estado
- 26% do território gaúcho
- 34% da energia distribuída do Rio Grande do Sul
- 1,75 milhão de clientes
- Mais de 4 milhões de pessoas atendidas
- Porto Alegre: 36,1% dos clientes e 41,2% do consumo
- Região Metropolitana: 50,0% dos clientes e 56,2% do consumo
- 73 pontos de atendimento
- 57 mil km de redes (70% rurais)
- Mais de 800 mil postes
- 1,7 mil km de linhas de transmissão (69 kV e 138 kV)
- 69 Subestações
- 67,5 mil transformadores



Fonte: Diretoria de Distribuição.

DESTAQUES INSTITUCIONAIS

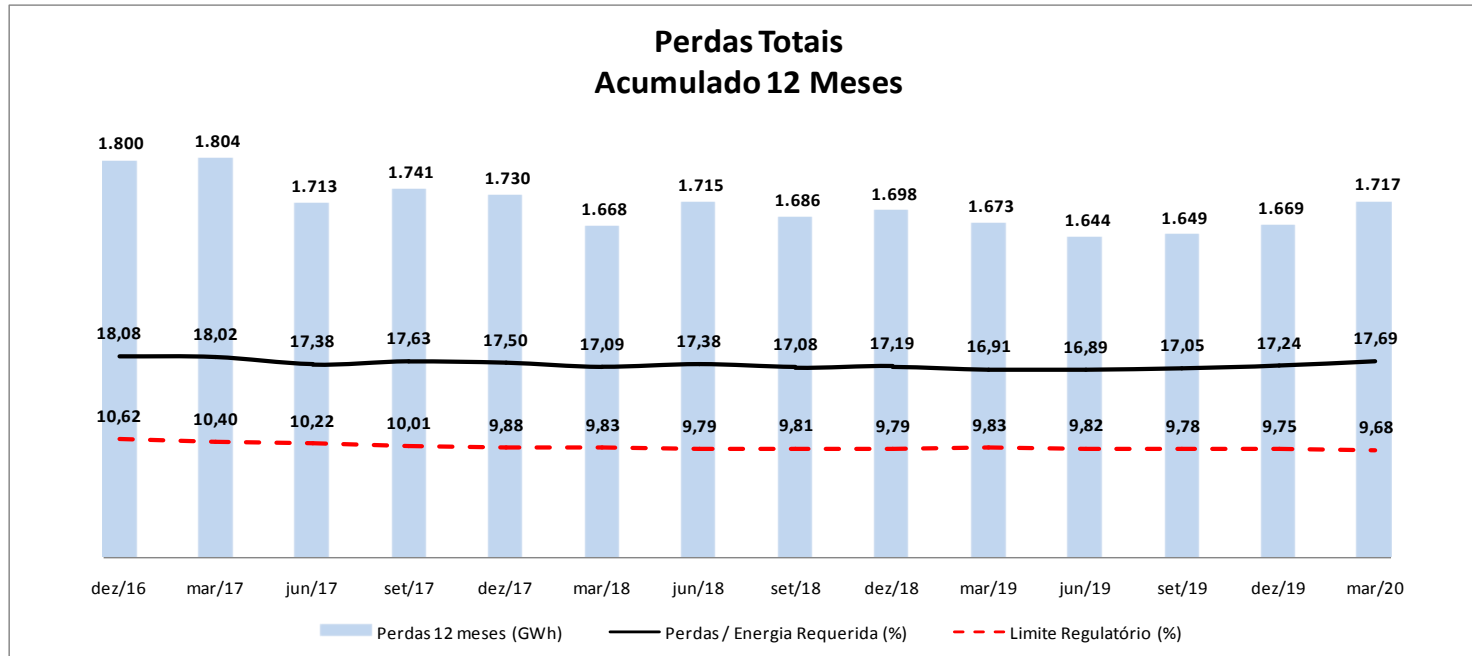
Destques Institucionais



- Desestatização da CEEE-D e CEEE-GT em curso;
- Cisão da CEEE-GT em uma empresa de Geração e outra de Transmissão;
- Unitização de ativos. Em 2019, R\$282,0 M unitizados, sendo R\$180,0 M na CEEE-D, R\$86,0 M na Transmissão e R\$16,0 M na Geração;
- Modernização dos Estatutos Sociais;
- Redução do dividendo obrigatório, com direito de recesso na CEEE-GT;
- Plano de Recompra de Ações na CEEE-GT;
- Análise e revisão do processo contencioso da área jurídica;
- Mudança de estimativa contábil das contingências judiciais;
- Estruturação de Informativo de Resultado trimestral para a sociedade;
- Novo Portal de Internet;
- Investimentos em TI relacionados a segurança de informação;
- Política de Proteção de Dados e Privacidade;
- Política de Gestão de Riscos e Controles Internos;
- Novação do contrato de mútuo entre a CEEE-D e a CEEE-GT;
- Contrato de Compartilhamento de Recursos Humanos e de Infraestrutura entre a CEEE-D e a CEEE-GT;
- Aprovada a criação da Fundação Força e Luz, para preservar a Memória da Eletricidade do Rio Grande do Sul.

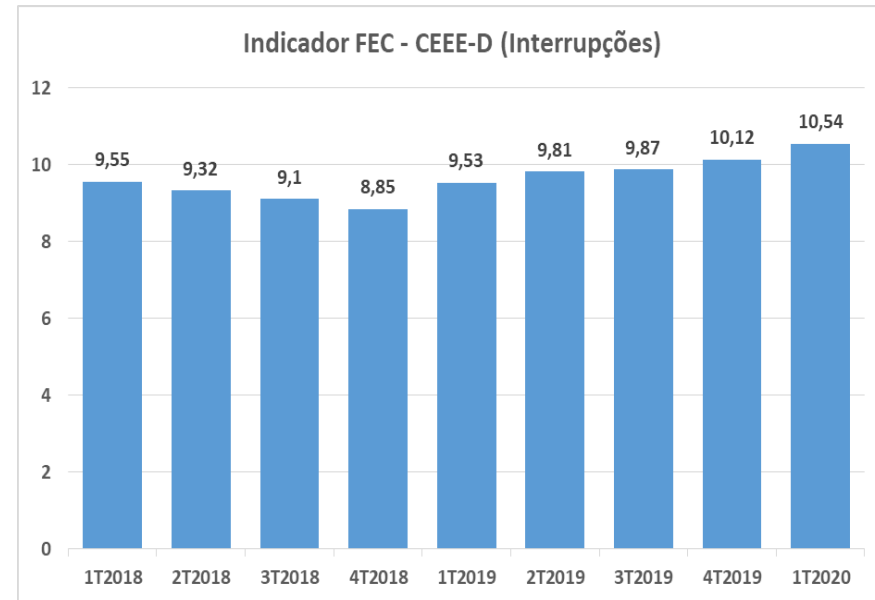
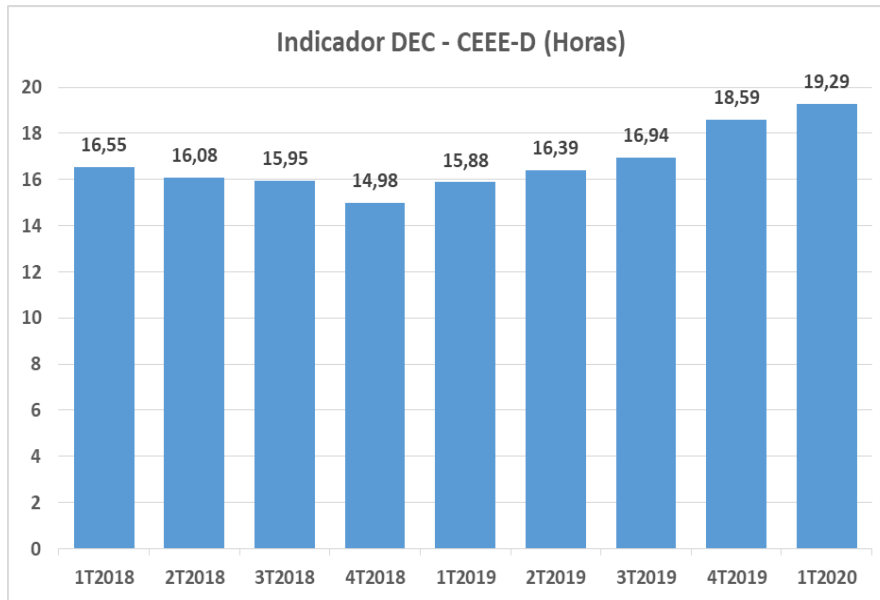
DESEMPENHO OPERACIONAL

Perdas Totais



A perda total acumulada nos últimos 12 meses foi de 17,69%, 0,78 p.p. acima do índice verificado no 1T2019.

DEC e FEC – Duração e Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora

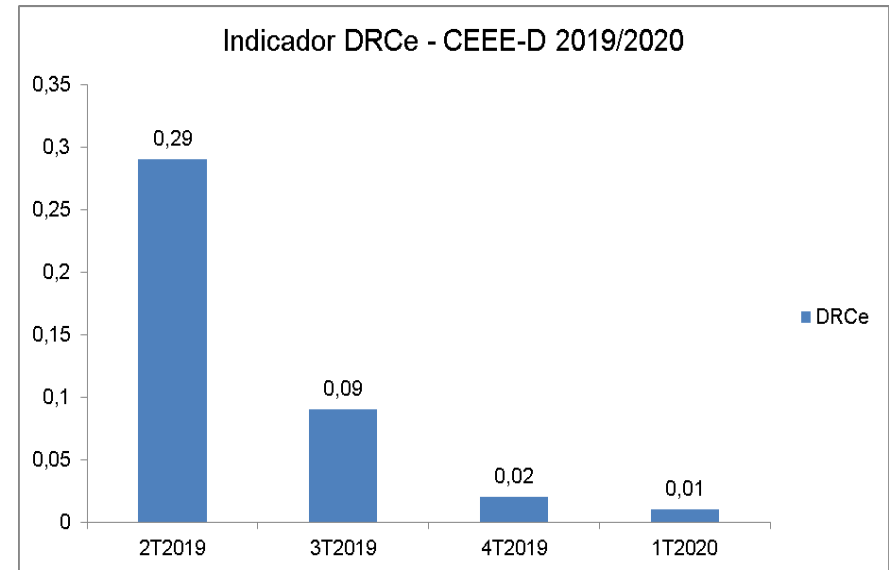
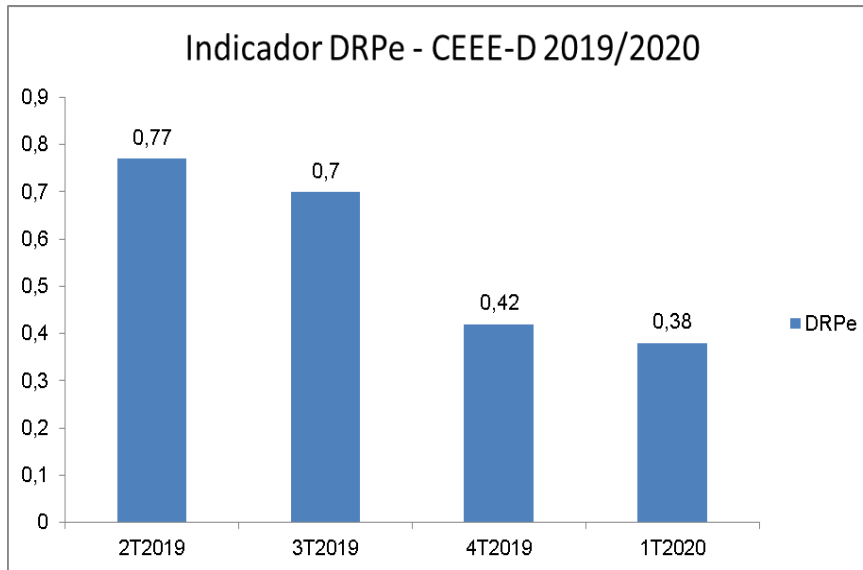


- Em 2019, o patamar regulatório de DEC ficou limitado a 10,24x horas e de FEC a 8,16x interrupções. As extrapolações devem-se, às condições meteorológicas desfavoráveis ocorridas no ano nos municípios atendidos pela companhia, que não atenderam a condição de severidade exigida pela regulação para ajuste do índice.
- Em 2020, a extrapolação é justificada pelo aumento de ocorrências de roubos de rede, casos de vandalismo com impacto bastante significativo, pela elevação da parcela externa do indicador e pela permanência de causas relacionadas à falha de material ou equipamento (ocorrências relacionadas a defeitos em materiais ou equipamentos pertencentes ao sistema de distribuição da CEEE-D, sem interferência de outro agente causador).

Qualidade do Produto

Duração Relativa de Transgressão de Tensão Precária Equivalente

Duração Relativa de Transgressão de Tensão Crítica Equivalente



➤ DRPe - Limite de 3%.

➤ DRCe - Limite de 0,5%.

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO CEEE-D

Energia Vendida e Mercado – CEEE-D



2019	2018	Δ %	Energia - MWh	1T2020	1T2019	Δ %
Mercado Cativo						
3.026.220	3.003.534	0,8%	Residencial	886.634	907.968	-2,3%
432.438	519.650	-16,8%	Industrial	92.917	125.401	-25,9%
1.738.799	1.833.674	-5,2%	Comercial	518.188	535.516	-3,2%
538.737	630.366	-14,5%	Rural	253.297	250.852	1,0%
326.672	334.302	-2,3%	Poderes Públicos	92.679	95.989	-3,4%
239.081	240.865	-0,7%	Iluminação Pública	57.160	59.273	-3,6%
229.696	231.432	-0,8%	Serviços Públicos	62.835	61.769	1,7%
6.245	6.530	-4,4%	Próprio	1.729	1.982	-12,8%
34.786	30.684	13,4%	Permissionárias	14.308	3.365	325,2%
6.572.674	6.831.037	-3,8%	Total Mercado Cativo	1.979.746	2.042.115	-3,1%
Mercado Livre						
896.275	902.698	-0,7%	Industrial	235.960	216.050	9,2%
527.025	451.628	16,7%	Comercial	133.979	115.529	16,0%
273	-	-	Rural	273	-	-
1.423.574	1.354.326	5,1%	Total Mercado Livre	370.213	331.579	25,2%
7.996.248	8.185.363	-2,3%	Energia - MWh	1.899.277	1.933.227	-1,8%

Fonte: Setor de Regulação e Estudos de Mercado

Demonstrativo de Resultados



2019	2018	Δ R\$	Δ %	Principais Contas de Resultado	1T2020	1T2019	Δ R\$	Δ %
5.952.859	5.899.209	53.650	0,9%	Receita Operacional Bruta	1.589.466	1.629.674	(40.207)	-2,5%
(2.564.708)	(2.565.381)	672	0,0%	Deduções da Receita Operacional	(642.270)	(724.798)	82.528	-11,4%
3.388.151	3.333.828	54.322	1,6%	Receita Operacional Líquida	947.197	904.875	42.321	4,7%
(2.662.678)	(2.633.661)	(15.320)	0,4%	Custo com Energia Elétrica	(654.494)	(756.357)	87.418	-9,2%
(1.005.132)	(859.812)	(145.320)	16,9%	PMSO	(248.665)	(222.083)	(26.582)	12,0%
(141.024)	(208.993)	67.969	-32,5%	Custo de Construção	(35.078)	(37.947)	(2.868)	-7,6%
415	14.980	(14.565)	-97,2%	Outras Receitas e Despesas	1.460	3.199	(1.739)	-54,4%
(420.267)	(457.325)	(66.609)	18,8%	EBITDA	10.419	(108.312)	118.732	109,6%
(137.283)	(103.667)	33.616	32,4%	Depreciação e Amortização	(36.705)	(30.180)	6.525	21,6%
(518.478)	(583.254)	(64.776)	-11,1%	Resultado Financeiro	(490.680)	(136.245)	(354.434)	-260,1%
(6.483)	51.236	(57.719)	-112,7%	IR e CS	19.329	37.065	(17.736)	-47,9%
(1.082.512)	(989.345)	(93.167)	9,4%	Resultado Líquido do Período	(497.637)	(237.673)	(259.964)	-109,4%

Fonte: Depto. Demonstrações e Informações Contábeis

Receita Operacional Líquida - CEEE-D



2019	2018	Δ R\$	Δ %	Receita Bruta	1T2020	1T2019	Δ R\$	Δ %
5.013.884	4.951.638	62.246	1,3%	Fornecimento de Energia Elétrica	1.419.887	1.508.490	(88.603)	-5,9%
(29.938)	14.826	(44.764)	-301,9%	Passivo/Ativo Financeiro Setorial	(41.850)	(142.884)	101.034	-70,7%
21.971	47.866	(25.895)	-54,1%	Suprimento de Energia Elétrica	4.731	8.678	(3.947)	-45,5%
247.796	214.966	32.830	15,3%	Disponibilização do Sistema de Distribuição	67.765	49.775	17.990	36,1%
324.587	188.869	135.718	71,9%	Energia Elétrica de Curto Prazo	13.403	91.427	(78.024)	-85,3%
141.024	208.993	(67.969)	-32,5%	Receita de Construção	35.078	37.947	(2.869)	-7,6%
6.469	7.267	(798)	-11,0%	Remuneração do Ativo Financeiro	3.615	1.719	1.896	110,2%
227.066	264.785	(37.719)	-14,2%	Outras Receitas Operacionais	86.837	74.522	12.315	16,5%
5.952.859	5.899.209	53.650	0,9%	Total da Receita Bruta	1.589.466	1.629.674	(40.208)	-2,5%
2019	2018	Δ R\$	Δ %	Deduções da Receita	1T2020	1T2019	Δ R\$	Δ %
(1.455.301)	(1.382.214)	(73.088)	5,3%	ICMS	(408.420)	(430.953)	22.533	-5,2%
(539.155)	(516.636)	(22.519)	4,4%	PASEP e COFINS	(146.771)	(151.217)	4.446	-2,9%
(10.248)	(18.307)	8.059	-44,0%	Outros Encargos	28.514	18.279	10.235	56,0%
(32.646)	(31.387)	(1.258)	4,0%	Encargos do Consumidor - P&D / MME / FNDCT	(9.260)	(8.773)	(488)	5,6%
(524.235)	(613.779)	89.544	-14,6%	Conta de Desenvolvimento Energético - CDE	(105.515)	(151.354)	45.839	-30,3%
(3.124)	(3.057)	(67)	2,2%	Taxa de Fiscalização dos Serviços de Energia Elétrica	(819)	(780)	(38)	4,9%
(2.564.709)	(2.565.381)	671	0,0%	Total de Deduções da Receita	(642.270)	(724.798)	82.527	-11,4%
3.388.150	3.333.828	54.323	1,6%	Receita Operacional Líquida	947.198	904.875	42.322	4,7%

Receita Operacional Líquida - Variações



2019

- Aumento de R\$ 62,2 M ou 1,3% na Receita de Fornecimento, por efeito do reajuste tarifário do ciclo 2018-2019;
- Retração no Ativo/Passivo Financeiro Setorial em consequência de amortizações de saldos ativos ocorridos no período;
- Aumento de R\$ 135,7 M ou 71,9% na Energia Elétrica de Curto Prazo resultante das diferenças de PLD entre submercados e GSF positivo.
- Redução de R\$ 68,0 M na Receita de Construção, em consequência ao menor investimento realizado;

1T2020

- Redução de R\$ 106,2 M na Receita de Fornecimento, efeito do reajuste tarifário negativo do ciclo 2019-2020;
- Redução de R\$ 101,0 M no Ativo/Passivo Financeiro Setorial pois em 2019 amortizados mais saldos ativos e constituímos mais saldos passivos;
- Redução de R\$ 78,0 M na receita de energia de curto prazo pela não venda de energia no 1T2020 e menor diferença de PLD entre os submercados. Em 2019, mesmo não vendendo energia, a receita foi maior pois a diferença de PLD entre os submercados era maior;

Custos com Energia Elétrica



2019	2018	Δ R\$	Δ %	Custo com Energia Elétrica em R\$	1T2020	1T2019	Δ R\$	Δ %
391.940	444.610	(52.670)	-11,8%	Encargo de Uso do Sistema	105.536	89.014	16.522	18,6%
				Compra de Energia Elétrica				
1.066.288	993.846	72.442	7,3%	Energia Comprada Hídrica	256.846	289.295	(32.450)	-11,2%
470.368	501.719	(31.350)	-6,2%	Energia Comprada Térmica	144.007	97.418	46.589	47,8%
104.957	46.343	58.615	126,5%	Energia Comprada Eólica	31.982	22.063	9.919	45,0%
168.254	153.006	15.248	10,0%	Energia Comprada Fontes Alternativas	43.283	41.558	1.725	4,2%
679.797	695.640	(15.843)	-2,3%	Energia Comprada Mercado de Curto Prazo	122.528	271.288	(148.760)	-54,8%
(218.926)	(201.502)	(17.424)	8,6%	Outros (Créditos Tributos)	(49.687)	(54.280)	4.593	-8,5%
2.270.738	2.189.051	81.688	3,7%	Total Compra de Energia Elétrica	548.959	667.343	-118.384	-17,7%
2.662.679	2.633.661	29.018	1,1%	Total Custo com Energia Elétrica em R\$	654.494	756.357	-101.863	-13,5%

Fonte: Depto Demonstrações e Informações Contábeis

2019

- Redução de R\$ 52,7 M no encargo de uso do sistema (custo com transmissão de energia) em razão da revisão tarifária dos ativos da rede básica do sistema existente, com recálculo da receita homologada;
- Aumento de R\$ 72,4 M no custo com energia hídrica, em decorrência do reajuste da receita de geração das usinas cotistas do ciclo 2019/2020;
- Aumento de R\$ 58,6 M no custo com energia eólica, efeitos da expansão da matriz e reestabelecimento de energia dos contratos suspensos em 2018;
- Aumento de R\$15,2 M ou 10,0% com energia de fontes alternativas é reflexo do crescimento das unidades consumidoras bidirecionais (micro e mini geração distribuída).

1T2020

- Aumento de R\$ 16,5 M no encargo de uso do sistema, em razão da atualização retroativa ao ano de 2017 da RAP de algumas transmissoras, aumento da TUSD e de um aumento na tarifa de potência de Itaipu;
- Redução de R\$ 32,5 M com energia hídrica em decorrência do encerramento dos contratos do 13º leilão de energia existente, em 31 de dezembro de 2019;
- Aumento de R\$ 46,6 M com energia térmica devido ao menor volume de geração hídrica no período, ocasionando o aumento de despachos e do PLD;
- Redução de R\$ 148,8 M na energia de curto prazo principalmente pelas diferenças de PLD entre os submercados.

PMSO – CEEE-D



2019	2018	Δ R\$	Δ %	PMSO	1T2020	1T2019	Δ R\$	Δ %
509.417	509.670	34.799	0,0%	Pessoal	122.961	119.913	581	2,5%
27.702	21.038	6.664	31,7%	Material	4.121	3.846	275	7,1%
155.958	100.237	55.721	55,6%	Serviços	43.564	30.743	12.821	41,7%
312.056	228.867	83.189	36,3%	Outros	78.019	67.581	10.438	15,4%
137.793	114.417	23.376	20,4%	PCLD - Prov Cred Líq Duvidosa	35.712	29.461	6.251	21,2%
99.604	43.480	56.124	129,1%	Provisão Conting Trabalhista	17.746	23.581	(5.835)	-24,7%
25.883	16.095	9.788	60,8%	Provisão Conting Cível	12.847	2.245	10.602	472,3%
48.776	54.875	(6.099)	-11,1%	Outras Provisões	11.713	12.294	(581)	-4,7%
1.005.132	859.812	180.372	16,9%	TOTAL *	248.665	222.083	24.115	12,0%

* valor total não contempla os efeitos do custo de construção e depreciações.

2019

- Aumento de R\$ 180,4 milhões no PMSO decorrente principalmente:
 - ✓ R\$71,5 milhões de eventos não recorrentes de baixas de Ordem de Serviços - ODSs, que absorveram despesas de pessoal, material e serviços e não foram encerradas em anos anteriores;
 - ✓ R\$23,4 milhões de incremento em provisões para Perdas de créditos com liquidação duvidosa - PCLD;
 - ✓ R\$56,1 milhões de incremento em provisões trabalhistas, sendo R\$14,4 milhões de uma ação do Sindicato Senergisul.

1T2020

- Aumento de R\$ 24,1 milhões no PMSO decorre principalmente:
 - ✓ da menor apropriação de custo de mão-de-obra própria e serviços em obras de investimento no 1T2020 vs. 1T19;
 - ✓ em serviços, aumento dos valores de conservação nas áreas da concessão (poda e vigilância);
 - ✓ R\$10,6 milhões do aumento das contingências cíveis, resultante do ingresso de uma ação de fornecedor.

EBITDA – CEEE-D



2019	2018	Δ R\$	Δ %	EBITDA	1T2020	1T2019	Δ R\$	Δ %
3.388.151	3.333.828	54.322	1,6%	Receita Operacional Líquida	947.197	904.875	42.321	4,7%
(3.516.481)	(3.501.160)	(15.320)	0,4%	(-) Custo de Bens e/ou Serviços Vendidos	(866.288)	(953.706)	87.418	-9,2%
(429.220)	(289.994)	(139.226)	48,0%	(-) Despesas/Receitas Operacionais	(107.195)	(89.662)	(17.532)	19,6%
(557.551)	(457.326)	(100.225)	21,9%	= Resultado Operacional	(26.286)	(138.493)	112.206	-81,0%
137.283	103.667	33.616	32,4%	(+) Depreciação/Amortização	36.705	30.180	6.525	21,6%
(420.267)	(353.659)	(66.609)	18,8%	TOTAL	10.419	(108.313)	118.732	109,6%
-12,4%	-10,6%	-	-	Margem EBITDA	1,1%	-12,0%	-	-

Fonte: Depto. de Demonstrações e Informações Gerenciais

2019

- Aumento das Despesas Operacionais de eventos não recorrentes, resultantes das baixas de Ordem de Serviços - ODS's, as quais represaram despesas de pessoal em períodos anteriores e foram encerradas somente em 2019;
- Aumento das Despesas Judiciais, especialmente ações trabalhistas, com destaque para a ação movida pelo Sindicato Senergisul, além do ingresso de 722 novas ações trabalhistas no ano.

1T2020

- Redução com encargos da quota da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), diminuindo a dedução da Receita Operacional Bruta;
- Redução do Custo de Energia Elétrica de Curto Prazo, no montante de R\$ 148,7 milhões, efeito de uma menor diferença de PLD entre os submercados. Durante o ano de 2019 o PLD do Su, estava superior ao das demais regiões.

Resultado Financeiro – CEEE-D



2019	2018	Δ R\$	Δ %	Resultado Financeiro	1T2020	1T2019	Δ R\$	Δ %
112.984	143.451	(30.467)	-21,2%	Receita Acréscimo Moratório - Energia Vendida	30.079	23.477	6.602	28,1%
5.651	46.176	(40.525)	-87,8%	Variação Monetária - Selic CVA	1.584	(1.259)	2.843	-225,8%
(51.734)	(41.830)	(9.904)	23,7%	Despesas com Encargos Financiamentos	(12.862)	(12.751)	(112)	0,9%
(121.226)	(299.295)	178.069	-59,5%	Variação Monetária e Cambial - Empréstimos, Financiamentos e Repactuações	(360.922)	(6.777)	(354.145)	5225,7%
(416.763)	(129.249)	(287.514)	222,5%	Multas/Juros por Atraso em Pagamentos de Tributos	(105.815)	(113.394)	7.580	-6,7%
(25.124)	(262.621)	237.497	-90,4%	Juros e Despesas Financeiras Parcelamentos	(2.326)	(4.167)	1.840	-44,2%
(22.267)	(39.886)	17.619	-44,2%	Outras Despesas/Receitas Financeiras	(40.418)	(21.374)	(19.044)	89,1%
(518.478)	(583.254)	64.776	-11,1%	Total	(490.680)	(136.245)	(354.435)	260,1%

Fonte: Depto. de Demonstrações e Informações Gerenciais

2019

- Redução da Receita Financeira - Acréscimo Moratório de Energia Vendida, que decorre dos atrasos pelos pagamentos das faturas de energia dos consumidores entre os períodos de 2019 e 2018;
- Redução da despesa com variação cambial sobre empréstimos e financiamentos devido a menor variação do dólar no decorrer do exercício de 2019 em comparação a 2018;
- Redução das despesas financeiras dos parcelamentos com tributos, especialmente ICMS.

1T2020

- Aumento da despesa com variação cambial sobre empréstimos e financiamentos (BID, AFD e Repactuações ITAIPU) devido a maior variação do dólar no 1T2020.

Variação da Taxa de Câmbio - 1T2020			
taxa de câmbio	31/03/2020	31/12/2019	Δ%
câmbio			
fechamento	5,1987	4,0307	29,00%

fonte: BACEN

Demonstrativo de Resultados



2019	2018	Δ R\$	Δ %	Principais Contas de Resultado	1T2020	1T2019	Δ R\$	Δ %
5.952.859	5.899.209	53.650	0,9%	Receita Operacional Bruta	1.589.466	1.629.674	(40.207)	-2,5%
(2.564.708)	(2.565.381)	672	0,0%	Deduções da Receita Operacional	(642.270)	(724.798)	82.528	-11,4%
3.388.151	3.333.828	54.322	1,6%	Receita Operacional Líquida	947.197	904.875	42.321	4,7%
(2.662.678)	(2.633.661)	(15.320)	0,4%	Custo com Energia Elétrica	(654.494)	(756.357)	87.418	-9,2%
(1.005.132)	(859.812)	(145.320)	16,9%	PMSO	(248.665)	(222.083)	(26.582)	12,0%
(141.024)	(208.993)	67.969	-32,5%	Custo de Construção	(35.078)	(37.947)	(2.868)	-7,6%
415	14.980	(14.565)	-97,2%	Outras Receitas e Despesas	1.460	3.199	(1.739)	-54,4%
(420.267)	(457.325)	(66.609)	18,8%	EBITDA	10.419	(108.312)	118.732	109,6%
(137.283)	(103.667)	33.616	32,4%	Depreciação e Amortização	(36.705)	(30.180)	6.525	21,6%
(518.478)	(583.254)	(64.776)	-11,1%	Resultado Financeiro	(490.680)	(136.245)	(354.434)	-260,1%
(6.483)	51.236	(57.719)	-112,7%	IR e CS	19.329	37.065	(17.736)	-47,9%
(1.082.512)	(989.345)	(93.167)	9,4%	Resultado Líquido do Período	(497.637)	(237.673)	(259.964)	-109,4%

Fonte: Depto. Demonstrações e Informações Contábeis

Endividamento – CEEE-D



2019	2018	Δ R\$	Δ %	Evolução da Dívida Financeira	1T2020	1T2019	Δ R\$	Δ %
12.159	16.077	(3.918)	-24,4%	Moeda Nacional	11.607	15.041	(3.434)	-22,8%
12.159	16.077	(3.918)	-24,4%	ELETROBRAS - RGR	11.607	15.041	(3.434)	-22,8%
772.263	786.649	(14.386)	-1,8%	Moeda Estrangeira	958.232	761.328	196.904	25,9%
307.820	313.321	(5.501)	-1,8%	AFD (Agência Francesa de Desenvolvimento)	381.132	302.992	78.140	25,8%
464.443	473.328	(8.885)	-1,9%	BID (Banco Iteramericano de Desenvolvimento)	577.100	458.336	118.764	25,9%
784.422	802.726	(18.304)	-2,3%	Total da Dívida Financeira	969.839	776.369	193.470	24,9%

Fonte: Depto. de Demonstrações e Informações Gerenciais

➤ Exposição - Variação Cambial;

Data	Tranche	Valor (U\$)	Câmbio	% Ind.	% Total	Valor (R\$)	Data	Tranche	Valor (U\$)	Câmbio	% Ind.	% Total	Valor (R\$)
Internalizações BID							Internalizações AFD						
20/11/2012	Reconhecimento	10.175.179	2,08	0,07793689	8%	21.144.022	30/11/2012	Reconhecimento	24.383.045	2,11	0,27879724	28%	51.448.225
07/05/2014	1ª	10.310.780	2,23	0,07897553	16%	22.967.263	16/06/2014	2ª	13.426.326	2,25	0,15351744	43%	30.249.513
08/09/2014	3ª	16.505.512	2,24	0,12642414	28%	37.005.358	17/09/2014	3ª	14.559.235	2,35	0,16647119	60%	34.228.762
03/03/2015	4ª	17.580.439	2,91	0,13465755	42%	51.123.917	21/12/2015	4ª	8.576.647	3,97	0,09806591	70%	34.032.135
09/06/2016	5ª	16.000.000	3,37	0,12255216	54%	53.862.400	26/10/2017	5ª	26.512.732	3,28	0,30314822	100%	86.988.275
08/11/2017	6ª	20.000.000	3,25	0,15319021	69%	65.000.000	TOTAL AFD	-	87.457.986	2,71	-	-	236.946.911
01/02/2018	7ª	15.000.000	3,16	0,11489265	81%	47.370.000							
14/06/2018	8ª	24.984.740	3,71	0,19137087	100%	92.568.462							
TOTAL BID	-	130.556.650	3,00	-	-	391.041.421							

Fonte: Diretoria Financeira

- Internalização total de R\$ 627,989 milhões em 13 parcelas;
- Câmbio médio das internalizações: R\$ 3,00 - BID e R\$ 2,71 - AFD;
- Cotação do Dólar no encerramento do 1T2020: R\$ 5,19.

Investimentos – CEEE-D



2019	2018	Δ R\$	Δ %	Investimentos Realizados	1T2020	1T2019	Δ R\$	Δ %
93.620	89.121	4.499	5,0%	Redes de Distribuição	31.022	27.163	3.859	14,2%
12.421	30.567	(18.146)	-59,4%	Linhas de Distribuição	446	4.073	(3.627)	-89,0%
17.673	73.868	(56.195)	-76,1%	Subestações	1.753	2.699	(947)	-35,1%
18.343	33.797	(15.454)	-45,7%	Sistemas de Medição	769	3.240	(2.471)	-76,3%
1.930	607	1.323	218,0%	Sistema de Telecom	146	415	(270)	-64,9%
4.329	(1.084)	5.413	-499,4%	Material em Depósito e Outros	1.608	(766)	2.374	-309,8%
783	32.685	(31.902)	-97,6%	Infraestrutura ADM	85	1.648	(1.563)	-94,8%
149.100	259.561	(110.461)	-42,6%	(=) Investimento Bruto	35.828	38.472	(2.643)	-6,9%
(7.475)	(26.959)	19.484	-72,3%	(-) Obrigações Especiais	(2.223)	(1.823)	(400)	21,9%
141.626	232.603	(90.977)	-39,1%	(=) Investimento Líquido	33.606	36.649	(3.043)	-8,3%

- Redução dos investimentos em 2019 devido a conclusão de subestações em 2018;
- O investimento no 1T2020 vs. 1T2019 teve um maior foco na rede de distribuição;

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO CEEE-GT

Demonstrativo de Resultados



2019	2018	Δ R\$	Δ %	DEMONSTRATIVO DO RESULTADO	1T2020	1T2019	Δ R\$	Δ %
1.295.784	1.185.687	110.097	9,3%	Receita Operacional Bruta	323.890	327.471	(3.581)	-1,1%
(251.613)	(210.953)	(40.660)	19,3%	Deduções da Receita Operacional	(71.019)	(49.288)	(21.731)	44,1%
1.044.171	974.734	69.438	7,1%	Receita Operacional Líquida	252.871	278.183	(25.313)	-9,1%
(105.817)	(176.037)	70.220	-39,9%	Custo com Energia Elétrica	(40.102)	(22.219)	(17.883)	80,5%
(461.576)	(452.440)	(9.136)	2,0%	PMSO	(119.128)	(120.838)	(8.160)	6,8%
(76.576)	(118.017)	41.441	-35,1%	Custo de Construção	(16.648)	(23.998)	7.350	-30,6%
20.575	10.057	10.518	104,6%	Outras Receitas e Despesas	6.937	3.330	8.215	246,7%
(2.129)	(4.598)	2.469	-53,7%	Outras Despesas	(229)	(1.278)	1.049	-82,1%
420.778	238.297	182.481	76,6%	EBITDA	83.930	114.456	(30.526)	-26,7%
(33.847)	(24.260)	(9.587)	39,5%	Depreciação e Amortização	(8.541)	(7.641)	900	-11,8%
44.249	90.541	(46.292)	-51,1%	Resultados de Participações Societar	5.575	16.376	(10.802)	-66,0%
(31.085)	(81.974)	50.889	-62,1%	Resultado Financeiro	(147.414)	(2.867)	(144.547)	5041,7%
(8.864)	(49.217)	40.353	-82,0%	IR e CS	(30.634)	(25.603)	(5.031)	19,7%
391.230	173.386	217.844	125,6%	Resultado Líquido do Período	(97.083)	94.723	(191.807)	-202,5%

2019

- Impacto no resultado líquido da correção das tarifas da geração e transmissão, da redução do custo com energia elétrica e da variação cambial sobre a dívida do BID e AFD.

1T2020

- Impacto do acréscimo da quota da Conta de Desenvolvimento Energético (CDE), deduzindo a receita bruta, de uma maior compra de energia elétrica e da variação cambial sobre a dívida do BID e AFD.

Receita Bruta - GT



2019	2018	Δ R\$	Δ %	Receita Bruta	1T2020	1T2019	Δ R\$	Δ %
386.405	339.272	47.133	13,9%	Suprimento de Energia Elétrica	130.388	85.963	44.425	51,7%
875.696	841.369	34.327	4,1%	Disponibilização do Sistema de Transmissão	218.572	213.847	4.724	2,2%
(413.372)	(418.586)	5.214	-1,2%	Amortização Ativo Financeiro	(106.162)	(99.038)	(7.124)	7,2%
275.384	205.476	69.908	34,0%	Remuneração do Ativo Financeiro e Contratual	52.654	52.714	(60)	-0,1%
95.095	100.139	(5.044)	-5,0%	Energia Elétrica de Curto Prazo	11.790	49.986	(38.196)	-76,4%
76.576	118.017	(41.441)	-35,1%	Receita de Construção	16.648	23.998	(7.350)	-30,6%
1.295.784	1.185.687	110.097	9,3%	Total de Receita Bruta	323.890	327.471	(3.581)	-1,1%

2019

1T2020

- Aumento de R\$47,1 M na Receita de Suprimento de energia (Geração), devido reconhecimento da GAG Melhorias durante todo o ano de 2019 e somente em seis meses de 2018;
- Acréscimo de R\$69,9 M na Remuneração do Ativo financeiro, devido ao incremento do ativo contratual e reflexo da aplicação dos reajustes tarifários da transmissão e geração;
- Redução de R\$41,4 M na Receita de Construção, em consequência do menor volume de investimento em 2019.
- Aumento de R\$44,4 M na Receita de Suprimento (Geração), em consequência ao de leilão realizado no ACL, conforme estratégia utilizada para acessar créditos na CCEE;
- Redução de R\$38,2 M na Receita de Curto Prazo, devido ao menor montante de energia liquidada, e venda no ambiente de contratação livre (suprimento de energia);
- Redução de R\$7,4 M na Receita de Construção, como consequência do menor volume de investimento no 1T2020.

Custos Operacionais - GT



2019	2018	Δ R\$	Δ %	Compra de Energia	1T2020	1T2019	Δ R\$	Δ %
(8.451)	(52.114)	43.663	-83,8%	Energia Elétrica de Curto Prazo	(16.441)	(185)	(16.256)	8787,0%
(40.982)	(70.242)	29.260	-41,7%	Custo com Energia Elétrica - Comprada de Terceiros	(9.868)	(8.757)	(1.111)	12,7%
(56.384)	(53.681)	(2.702)	5,0%	Encargo de Uso do Sistema	(13.793)	(13.277)	(516)	3,9%
(105.817)	(176.037)	70.221	-39,9%	Total	(40.102)	(22.219)	(17.884)	80,5%

2019

- Redução de R\$43,7 M na energia adquirida no curto prazo, devido a menor necessidade de compra a partir de junho de 2019 em função da quitação da dívida do GSF na CCEE;
- Redução de R\$29,3 M na Energia Contratada, pois em 2018 foram realizados contratos para fins de quitação da dívida com GSF;
- Aumento de R\$2,7 M no EUST, consequência dos reajustes tarifários das transmissoras.

1T2020

- Aumento de R\$16,3 M na energia adquirida no curto prazo, conforme estratégia utilizada para acessar créditos na CCEE. A operação teve uma pequena margem de ganho;
- Acréscimo de R\$1,1 M na energia contratada, devido ao reajuste do contrato de compra com a investida Enercan;
- Incremento de R\$0,5 M no EUST, como consequência dos reajustes tarifários das transmissoras.

PMSO - GT



2019	2018	Δ R\$	Δ %	PMSO (Pessoal, Materiais, Serviços e Outros)	1T2020	1T2019	Δ R\$	Δ %
344.188	347.497	(3.310)	-1,0%	Pessoal	74.628	83.093	(8.465)	-10,2%
149.079	144.675	4.403	3,0%	Remuneração	29.298	36.306	(7.008)	-19,3%
60.181	61.246	(1.065)	-1,7%	Encargos	13.914	14.289	(375)	-2,6%
20.695	26.326	(5.631)	-21,4%	Benefícios	6.717	5.587	1.130	20,2%
114.232	115.250	(1.018)	-0,9%	Benefícios Pós Emprego	24.699	26.911	(2.212)	-8,2%
7.303	1.923	5.380	279,8%	Material	2.524	845	1.680	198,9%
51.804	44.561	7.243	16,3%	Serviço de Terceiros	13.800	11.592	2.208	19,0%
58.282	58.460	(177)	-0,3%	Outros	28.176	25.308	2.868	11,3%
461.576	452.440	9.136	2,0%	Total	119.128	120.838	(1.710)	-1,4%

2019

- Despesas de Pessoal com pequena redução de R\$3,3 M;
- Acréscimo de R\$5,4 M em materiais, efeito de um menor volume de alocação para investimento;
- Acréscimo de R\$7,2 M em serviços de terceiros por uma maior atividade em poda, desmatamento, proteção, vigilância e segurança na área de concessão.

1T2020

- Redução de Despesas de Pessoal, devido a um maior alocação de mão de obra própria para investimento;
- Acréscimo em materiais por maior compra no trimestre e em serviços de terceiros pelos mesmos motivos mencionados.

EBITDA - GT



2019	2018	Δ R\$	Δ %	EBITDA	1T2020	1T2019	Δ R\$	Δ %
1.044.171	974.734	69.437,7	7,1%	Receita Operacional Líquida	252.871	278.183	(25.313)	-9,1%
(534.143)	(637.672)	103.528,8	-16,2%	(-) Custo de Bens e/ou Serviços Vendidos	(136.402)	(129.724)	(6.679)	5,1%
(123.098)	(123.026)	(71,4)	0,1%	(-) Despesas/Receitas Operacionais	(41.080)	(41.643)	564	-1,4%
386.930	214.035	172.895,1	80,8%	= Resultado Operacional	75.388	106.816	(31.428)	-29,4%
33.847	24.260	9.587,1	39,5%	(+) Depreciação/Amortização	8.541	7.641	900	11,8%
420.778	238.296	182.482	76,6%	EBTIDA	83.930	114.456	-30.526	-26,7%
40,3%	24,4%	-	-	Margem EBTIDA	33,2%	41,1%	-	-

2019

1T2020

- Incremento de R\$182,5 M ou 76,6% devido a:
 - Incremento de R\$47,1 M Receita de Suprimento (Geração) em consequência do reajuste tarifário (GAG Melhorias - 1º ano cheio);
 - Aumento de R\$69,9 M na Receita de Remuneração do Ativo Financeiro e Contratual, pela aplicação das taxa de remuneração aos ativos relacionados;
 - Redução de R\$70,2 M no custo com energia devido a não necessidade de aquisição de energia para quitar a dívida do GSF.
- Decréscimo de R\$30,5 M ou 26,7% devido a:
 - Redução da receita líquida decorrente de um valor mais elevado de amortização do ativo financeiro (R\$7,1 M) que reduziu a receita líquida;
 - Uma maior dedução da CDE (R\$15,4 M), reduzindo a receita líquida;
 - Um maior custo de energia comprada de terceiros (R\$17,9 M);
 - Compensado por uma menor despesa em PMSO (R\$8,1 M).

RESULTADO FINANCEIRO - GT



2019	2018	Δ R\$	Δ %	Receitas Financeiras	1T2020	1T2019	Δ R\$	Δ %
				Receitas				
15.512	22.195	(6.683)	-30,1%	Rendas de Aplicações Financeiras	3.202	2.885	317	11,0%
102.402	104.352	(1.950)	-1,9%	Variações Monetárias	98	30.494	(30.396)	-99,7%
11.123	27.385	(16.262)	-59,4%	Atualização NTNBS	2.284	5.030	(2.746)	-54,6%
29.091	17.044	12.047	70,7%	Outras Receitas	13.134	7.680	5.454	71,0%
				Despesas				
(124.924)	(177.703)	52.778	-29,7%	Variações Monetárias	(151.285)	(40.552)	(110.733)	273,1%
(24.373)	(20.873)	(3.501)	16,8%	Encargos de dívida	(5.974)	(1.452)	(4.522)	311,4%
(2.847)	(34.242)	31.394	-91,7%	Recontabilização CCEE	(296)	(1.689)	1.393	-82,5%
(37.068)	(20.133)	(16.936)	84,1%	Outras Despesas	(8.578)	(5.263)	(3.315)	63,0%
(31.085)	(81.974)	50.889	-62,1%	Resultado Financeiro	(147.414)	(2.867)	(144.547)	5041,7%

2019

- Redução da despesa com variação cambial devido a menor desvalorização do Real vs. Dólar em 2019 na comparação com 2018;
- Devido a quitação do GSF em maio de 2019 houve uma redução da despesa de atualização sobre o valor da dívida.

1T2020

- Aumento da despesa com variação cambial sobre empréstimos e financiamentos (BID e AFD) devido a maior variação do dólar no 1T2020.

Variação da Taxa de Câmbio - 1T2020			
taxa de câmbio	31/03/2020	31/12/2019	Δ%
câmbio			
fechamento	5,1987	4,0307	29,00%

fonte: BACEN

ENDIVIDAMENTO- GT



2019	2018	Δ R\$	Δ %	Evolução da Dívida Financeira	1T2020	1T2019	Δ R\$	Δ %
43.790	50.407	(6.617)	-13,1%	Moeda Nacional	42.098	48.836	(6.738)	-13,8%
43.790	50.407	(6.617)	-13,1%	BNDES	42.098	48.836	(6.738)	-13,8%
529.464	536.935	(7.471)	-1,4%	Moeda Estrangeira	674.577	535.564	139.013	26,0%
211.630	214.855	(3.225)	-1,5%	AFD (Agência Francesa de Desenvolvimento)	261.842	208.133	53.709	25,8%
317.834	322.081	(4.246)	-1,3%	BID (Banco Interamericano de Desenvolvimento)	412.735	327.431	85.304	26,1%
573.254	587.343	(14.089)	-2,4%	Total da Dívida Financeira	716.675	584.400	132.275	22,6%

➤ EXPOSIÇÃO - VARIAÇÃO CAMBIAL

Data	Tranche	Valor US\$	Câmbio	% Ind.	% Total	Valor R\$	Data	Tranche	Valor US\$	Câmbio	% Ind.	% Total	Valor R\$
Internalizações BID							Internalizações AFD						
18/02/2013	Reconh.	2.567.006,81	1,9655	2,9%	2,9%	5.045.452	04/03/2013	1ª	20.024.481,89	2,0238	33,9%	33,9%	40.525.546
08/09/2014	2ª	3.000.000,00	2,2420	3,4%	6,3%	6.726.000	26/07/2013	2ª	8.142.478,49	2,2980	13,8%	47,7%	18.711.416
12/08/2015	3ª	6.852.172,04	3,4850	7,7%	14,0%	23.879.820	21/03/2014	3ª	8.000.000,00	2,2240	13,5%	61,2%	17.792.000
03/06/2016	4ª	9.000.000,00	3,5780	10,2%	24,2%	32.202.000	21/12/2015	4ª	5.120.049,98	3,9680	8,7%	69,9%	20.316.358
05/12/2016	5ª	10.000.000,00	3,4675	11,3%	35,4%	34.675.000	20/12/2017	5ª	8.500.000,00	3,3030	14,4%	84,2%	28.075.500
04/09/2017	6ª	17.500.000,00	3,1340	19,7%	55,2%	54.845.000	30/11/2018	6ª	9.316.946,64	3,8380	15,8%	100,0%	35.758.441
04/12/2017	7ª	10.000.000,00	3,2460	11,3%	66,5%	32.460.000	Total AFD	-	59.103.957,00	2,9425	-	-	161.179.262
14/06/2018	8ª	29.736.817,15	3,7050	33,5%	100,0%	110.174.908							
Total BID	-	88.655.996,00	3,1029	-	-	300.008.178,99							

- Média do câmbio de internalização: R\$ 3,10- BID e R\$ 2,94- AFD;
- Dólar de encerramento no 1T2020: R\$ 5,19.

INVESTIMENTOS- GT

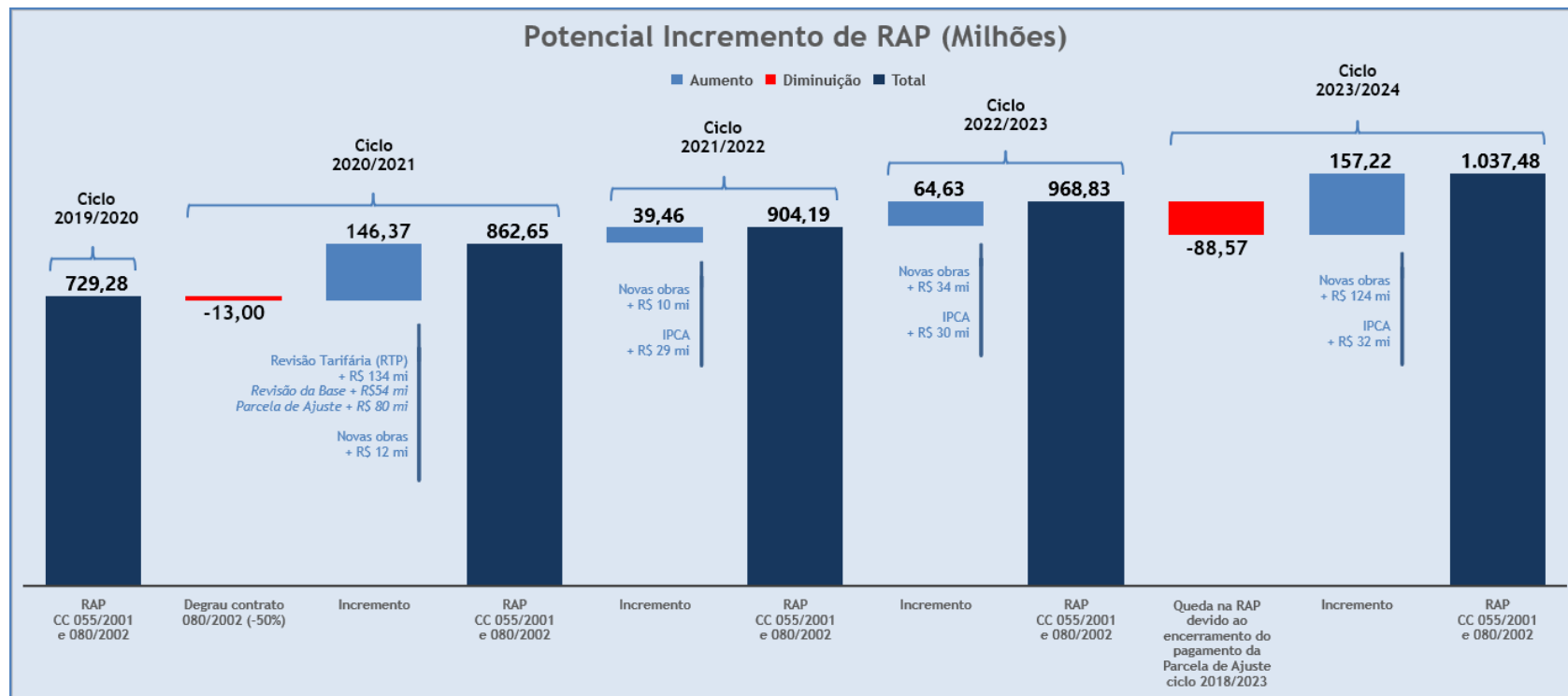


2019	2018	Δ R\$	Δ %	Investimentos Realizados	1T2020	1T2019	Δ R\$	Δ %
24.487	41.816	(17.329)	-41,4%	Usinas	363	9.152	(8.789)	-96,0%
12.926	9.322	3.604	38,7%	Linhas de Transmissão	1.713	1.919	(206)	-10,7%
38.782	63.384	(24.602)	-38,8%	Subestações	14.357	12.685	1.672	13,2%
357	2.775	(2.418)	-87,1%	Sistemas de Telecom	16	263	(247)	-94,0%
5.770	1.310	4.459	340,3%	Material em Depósito e Outros	(734)	3.653	(4.386)	-120,1%
1.008	20.673	(19.665)	-95,1%	Infraestrutura ADM	1.198	1.078	119	11,1%
83.330	139.281	(55.951)	-40,2%	Subtotal Investimentos	16.913	28.750	(11.837)	-41,2%
56.108	71.163	(15.055)	-21,2%	Aportes em SPE'S	23.198	2.235	20.963	938,0%
139.438	210.444	(71.006)	-33,7%	Total Investimentos	40.110	30.985	9.125	29,5%

- Redução dos Investimentos em 2019 e 1T2020, pois nos anos de 2017 e 2018 houve uma redução em obras de grande porte autorizadas pela ANEEL;
- Tendência de alteração nessa realidade, visto que o Planejamento Setorial elaborado pelo Ministério de Minas e Energia, relacionou vários empreendimentos a serem executados nas instalações de transmissão da Companhia.
- Redução em 2019 de aportes em SPE's, pois em 2018 foi necessário maior volume de recursos, especialmente em TESB, em função da evolução das obras, especialmente da Subestação Jardim Botânico;

Potencial Incremento de RAP - Transmissão

Total R\$ 308,2 M



Estimativa de incremento de R\$ 134 milhões* para uma WACC de 7,66% (que será substituída pela WACC de 7,71%, pendente de recálculo e homologação dos valores pela Diretoria da ANEEL).

* Destes, R\$ 80 milhões são provenientes da parcela de ajuste (PA) - valores retroativos da RTP ciclos 2018/2019 e 2019/2020 - que passarão a produzir efeitos em caixa nos próximos 3 ciclos tarifários.

PLANEJAMENTO ESTRATÉGICO

Planejamento Estratégico 2020 - 2024

- Dos 91 (noventa e um) projetos que integram o Planejamento Estratégico:
 - ✓ 17 são comuns aos três negócios (D, G e T);
 - ✓ 03 são comuns aos negócios Geração e Transmissão.

	Distribuição	Geração	Transmissão	Responsável
Plano de Integridade Corporativa	●	●	●	Presidência
Gestão Integrada de Ativos	●	●	●	Presidência
Contrato de Compartilhamento D e GT	●	●	●	Administrativa
Segurança da Força de Trabalho	●	●	●	Administrativa
Segurança e Cuidado com a População Civil	●	●	●	Administrativa
Revisão do Processo de Gestão do Contencioso	●	●	●	Presidência
Pesquisa e Desenvolvimento	●	●	●	Planejamento
Gestão de Materiais Inservíveis	●	●	●	Administrativa
Gestão Documental de Recursos Humanos	●	●	●	Planejamento
Controle de Despesas com Pessoal	●	●	●	Administrativa
Conclusão e Extinção do TAC de Meio Ambiente	●	●	●	Presidência
Terceirização das Ações Coletivas	●	●	●	Presidência
Capacitação de Lideranças para Mudanças Organizacionais	●	●	●	Administrativa
Gestão de Carreiras	●	●	●	Administrativa
Rota Elétrica Mercosul (P&D)	●	●	●	Planejamento
Desestatização da Companhia	●	●	●	Presidência
Apuração da Real Dívida Junto à Fundação CEEE	●	●	●	Presidência
Cisão da Geração e Transmissão		●	●	Financeira
Certificação do Sistema de Gestão		●	●	Planejamento
Participação na Avaliação Melhores em Gestão da FNQ		●	●	Planejamento

- Andamento normal
- Requer atenção
- Com problemas



Marco da Camino Ancona Lopez Soligo
Diretor Presidente

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores, em exercício
Diretor de Transmissão, em exercício

Viviane Quevedo Ribeiro
Assessoria de Gestão de Participações e Relações com Investidores
ri@ceee.com.br