



VIDEOCONFERÊNCIA RESULTADOS 3T2020

20 DE NOVEMBRO

14h30



apimec

ASSOCIAÇÃO DOS ANALISTAS
E PROFISSIONAIS DE INVESTIMENTO
DO MERCADO DE CAPITAIS

Ressalva



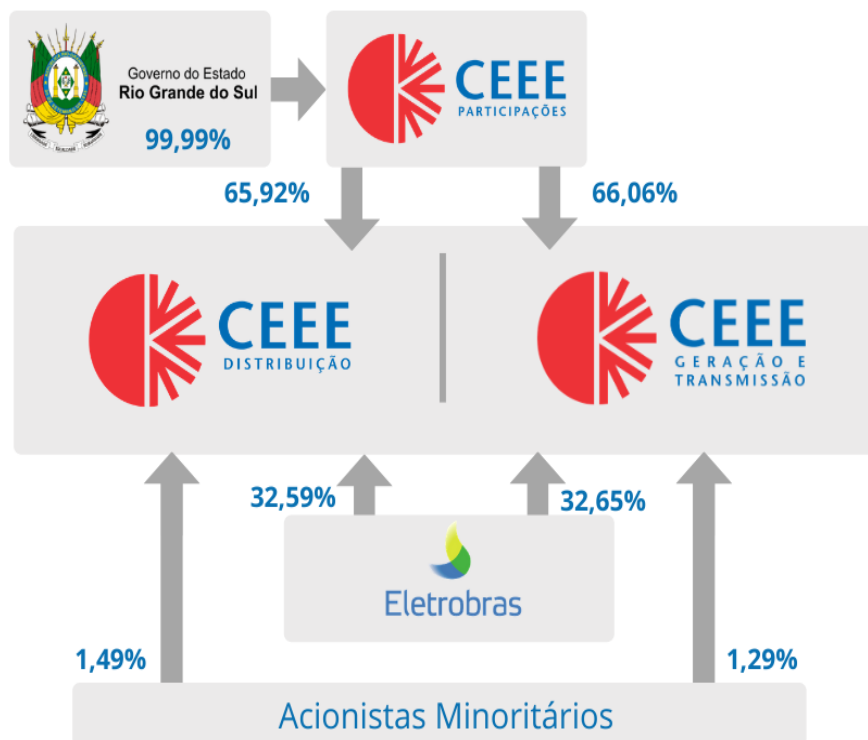
A apresentação desta reunião pode fazer menção às perspectivas de negócios da Companhia, bem como a projeções e metas operacionais e financeiras que constituem crenças da administração. Estimativas de situações futuras envolvem riscos, incertezas e assunção de premissas, que dependem de circunstâncias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



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

NOSSOS NEGÓCIOS

Perfil Geração



Usinas Próprias

Extensão do Prazo de Concessão -
PL 3.975/2019 GSF
Estimativa de R\$101,8 M e 9,4 meses

92,1% do total

Entrada em Operação	Entrada em Operação	Potência Instalada	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 Capiguiú	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 Parceiras

Potência Total: 343,8 MW

Usina	Entrada em Operação	Término da	Potência Instalada	Garantia Física	Fator de Capacidade	% CEEE GT	% CEEE GT (Pot. Inst.)	% CEEE GT (Garantia Física)	Localização Casa de Máquinas
UHE Machadinho	2002	2032	1140	547,1	48,0%	5,53%	50,04	26,16	Piratuba/SC
UHE Dona Francisca	2001	2033	125	75,9	60,7%	10,00%	12,5	3,90*	Nova Palma/RS
UHE Campos Novos	2007	2035	880	379,7	43,1%	6,51%	57,3	24,72	Campos Novos/SC
UHE Monte Claro	2005	2036	130	56,1	43,2%	30,00%	39	16,83	Veranópolis/RS
UHE Castro Alves	2008	2036	130	61,8	47,5%	30,00%	39	18,54	Nova Roma do Sul/RS
UHE 14 de Julho	2009	2036	100	47,5	47,5%	30,00%	30	14,25	Cotiporã/RS
UHE Foz do Chapecó	2010	2036	855	427,2	50,0%	9,00%	77	38,45	Alpestre/RS
UHE Furnas do Segredo	2005	2030	9,8	3,86	39,4%	10,50%	1,03	0,41	Jaguari/RS
EOL Palmares	2010	2046	57,5	18,98	33,0%	10,00%	5,75	1,9	Palmares do Sul/RS
EOL Ventos da Lagoa	2012	2045	57,5	19,2	33,4%	10,00%	5,75	1,92	Osório/RS
EOL Ventos do Litoral	2012	2046	57,5	18,5	32,2%	10,00%	5,75	1,85	Osório/RS
EOL Ventos do Sul	2006	2032	150	53,67	35,8%	10,00%	15	5,37	Osório/RS
EOL Ventos dos Índios	2014	2047	52,9	20,6	38,9%	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

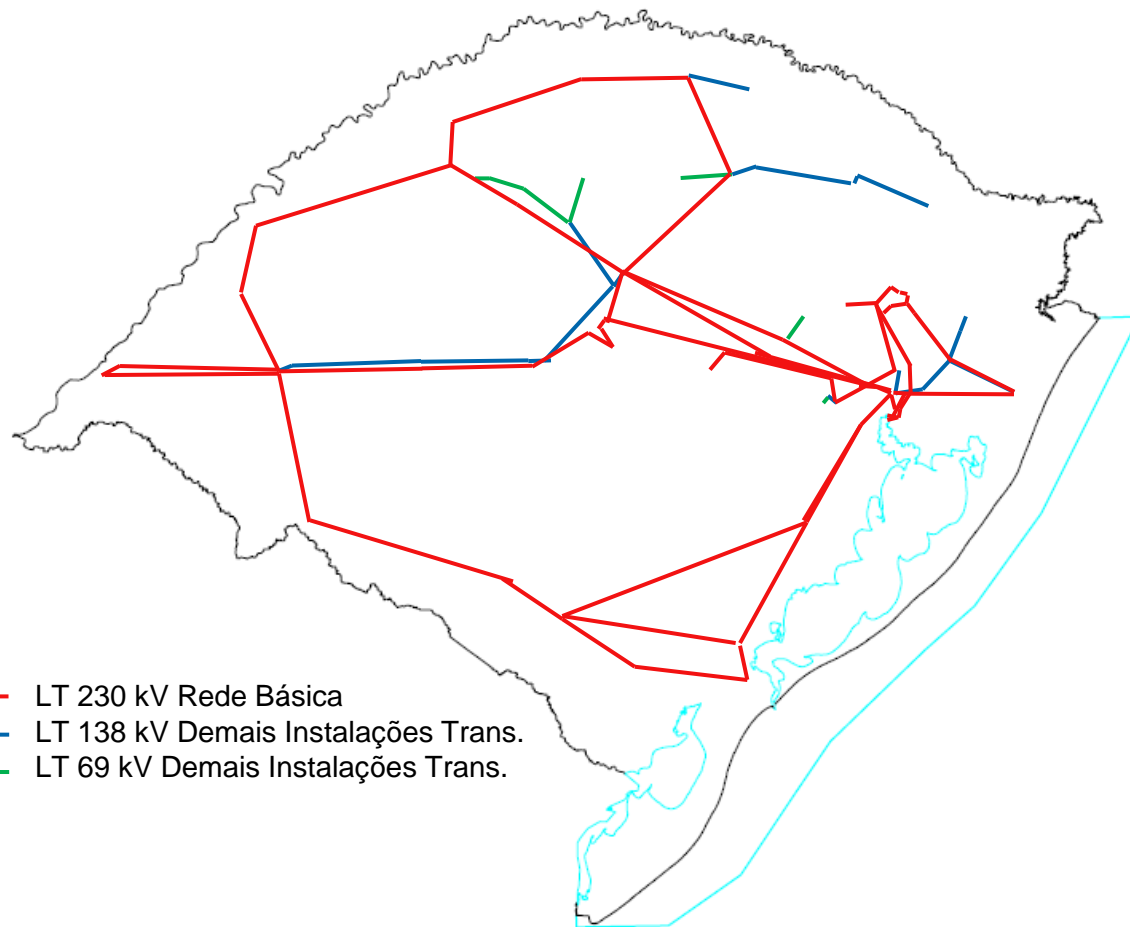
Extensão do Prazo de Concessão - PL 3.975/2019 GSF
Estimativa de R\$125,1 M e 29,7 meses

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	5.918,6



- 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



Participação	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	

INVESTIMENTOS EM CONTROLADAS E COLIGADAS

✓TESB

- ✓ Investimentos de R\$ 32,6 milhões em 2020 + R\$9,8 M vs. 2T2020;
- Data prevista para conclusão do projeto em 10/2021;
- RAP cheia prevista: R\$ 31,5 milhões;

✓FOTE

- 98,12% do Empreendimento concluído;
- Entrada em operação comercial prevista para 28/02/2021, vs. novembro de 2020 no 2T2020;
- RAP cheia prevista: R\$ 23,3 milhões;

Perfil da Distribuição

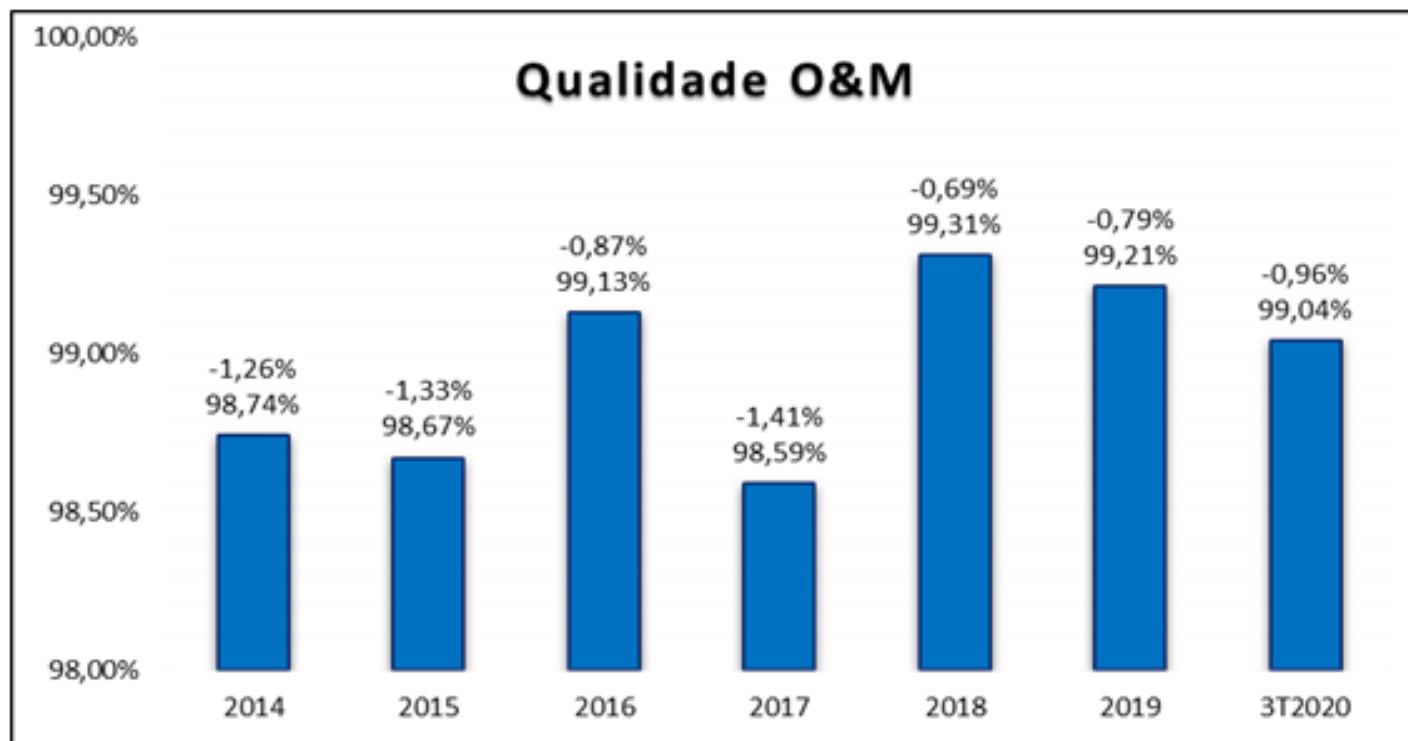
- 26% do território do Estado
- 72 municípios
- 1,6 milhão de clientes
- 34% de participação no mercado
- Porto Alegre: 36,1% dos clientes e 41% do consumo
- Região Metropolitana: 50% dos clientes e 56% do consumo
- 57 mil km de Redes de Distribuição (70% rurais)
- 68 Subestações
- Mais de 800 mil postes
- 66 mil transformadores

Fonte: Diretoria de Distribuição



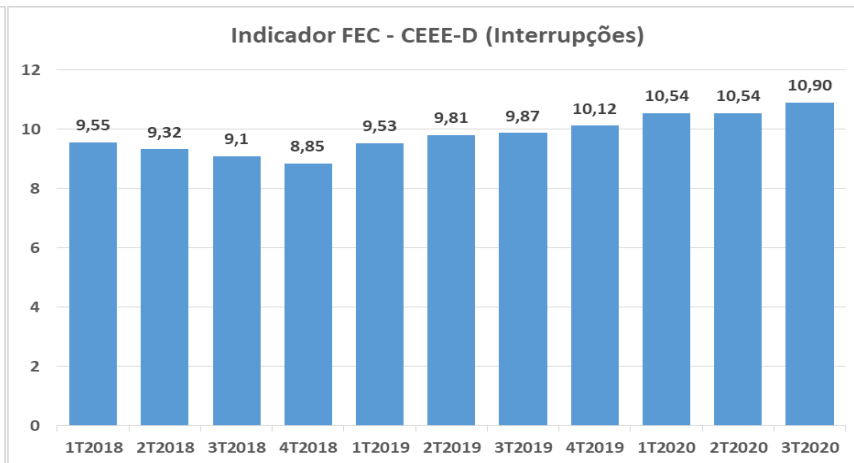
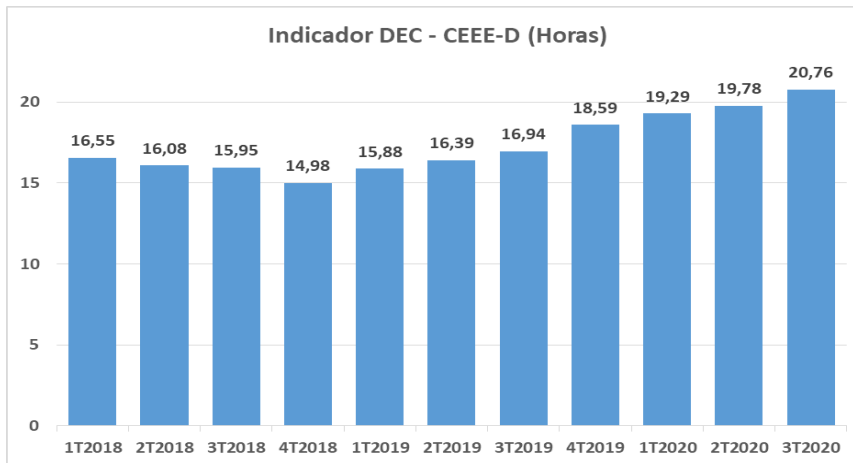
DESEMPENHO OPERACIONAL

Desempenho Operacional - Transmissão

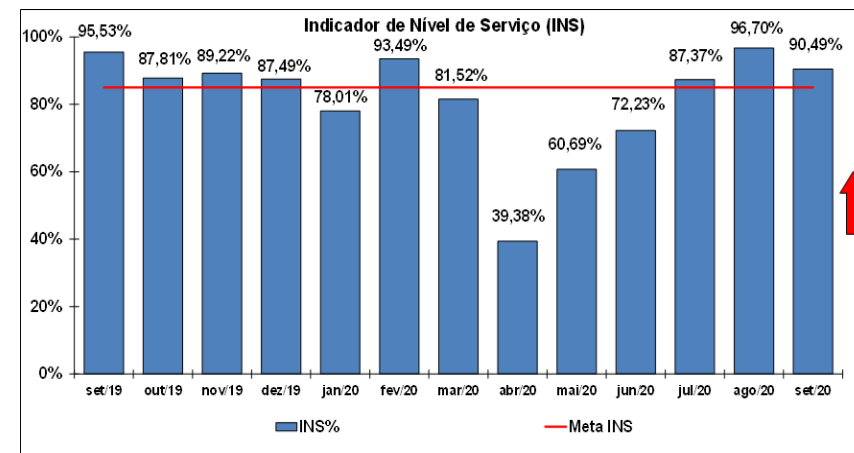
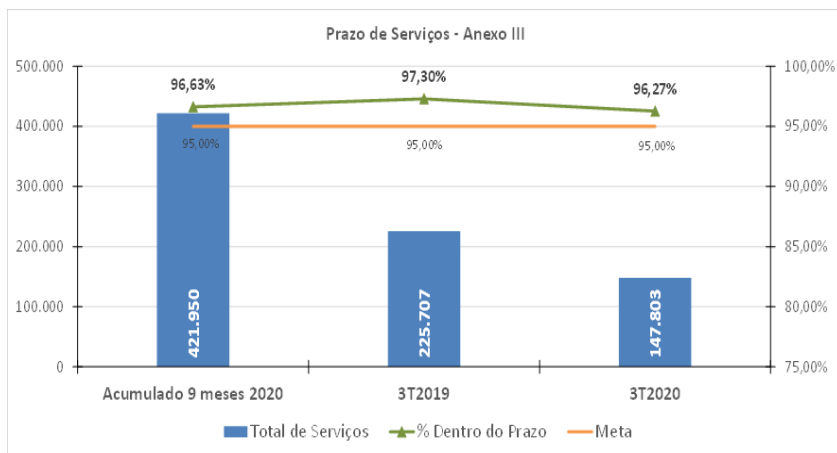


➤ No 3T2020, a Transmissão alcançou percentual de 99,04% no indicador de Qualidade da Operação e Manutenção (O&M). Houve uma queda de árvore cortada por terceiros em uma linha de transmissão, e três problemas técnicos.

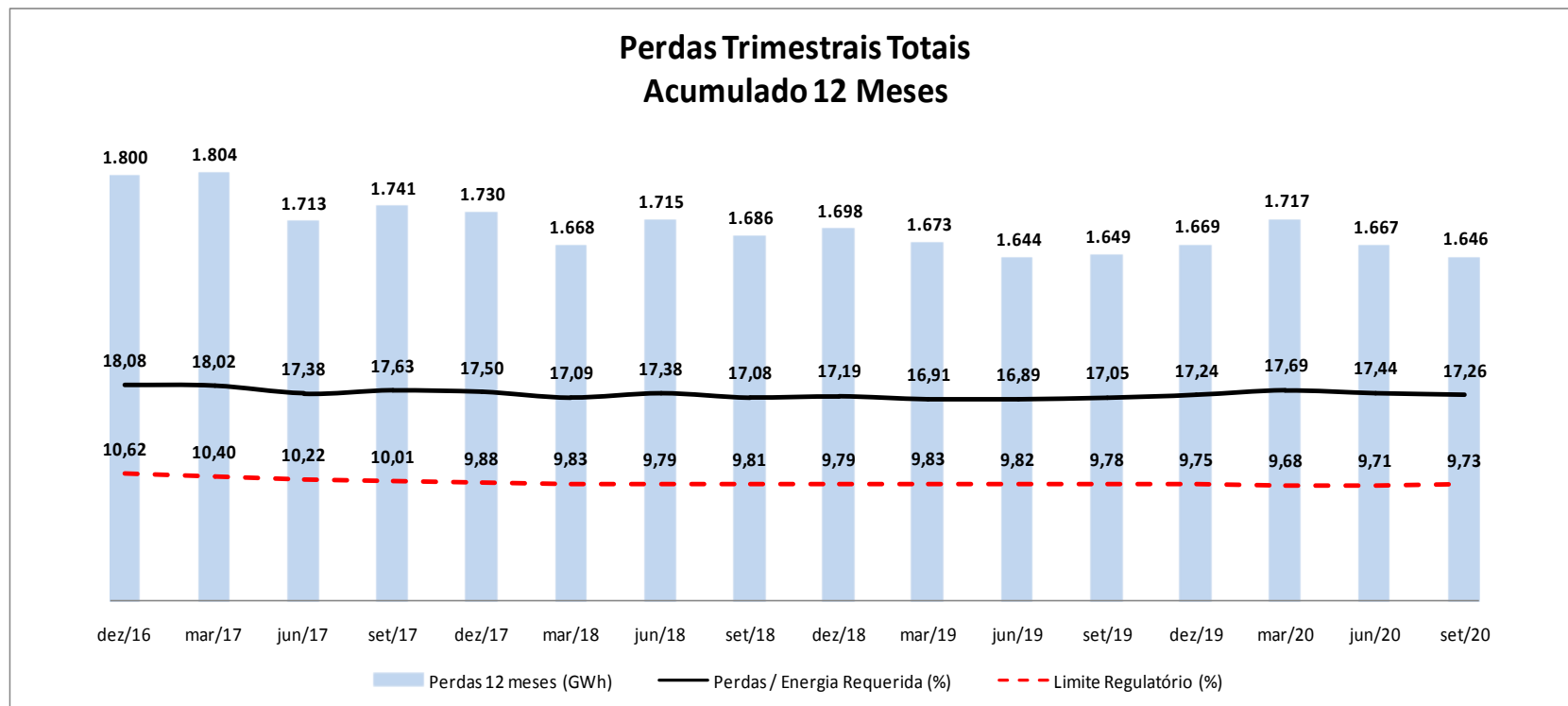
Distribuição - DEC e FEC – Duração e Frequência Equivalente de Interrupção por Unidade Consumidora



➤ No 3T2020 ocorreram dois eventos de alto impacto. Um chamado “ciclone-bomba” em no início do mês de julho e um “ciclone extratropical”.



Desempenho Operacional - Distribuição



A perda total acumulada nos últimos 12 meses foi de 17,26%, 0,21 p.p. acima do índice verificado no 3T2019. As ações de combate as perdas foram afetadas pela pandemia do Covid-19.

Energia Vendida e Mercado – CEEE-D



9M2020	9M2019	Δ %	Energia - MWh	3T2020	3T2019	Δ %
Mercado Cativo						
2.413.060	2.313.448	4,3%	Residencial	791.262	715.974	10,5%
259.468	341.168	-23,9%	Industrial	81.467	100.227	-18,7%
1.178.824	1.321.193	-10,8%	Comercial	322.081	372.460	-13,5%
451.123	442.697	1,9%	Rural	77.155	73.475	5,0%
211.461	249.203	-15,1%	Poderes Públicos	57.861	74.641	-22,5%
178.382	179.543	-0,6%	Iluminação Pública	62.739	60.543	3,6%
175.860	172.942	1,7%	Serviços Públicos	54.731	55.074	-0,6%
4.189	4.828	-13,2%	Próprio	1.165	1.273	-8,5%
36.907	18.588	98,6%	Permissionárias	11.006	11.113	-1,0%
4.909.273	5.043.609	-2,7%	Total Mercado Cativo	1.459.466	1.464.781	-0,4%
Mercado Livre						
705.995	660.315	6,9%	Industrial	246.475	233.720	5,5%
370.695	393.046	-5,7%	Comercial	100.855	119.307	-15,5%
2.613	-	100,0%	Rural	341	-	100,0%
1.079.303	1.053.361	2,5%	Total Mercado Livre	347.672	353.027	-1,5%
5.988.576	6.096.970	-1,8%	Energia - MWh	1.807.138	1.817.808	-0,6%

Fonte: Setor de Regulação e Estudos de Mercado

- No 3T2020, o consumo residencial apresentou crescimento de 10,5% em função da maior permanência das pessoas em casa.
- No 3T2020, o consumo industrial cativo, teve redução de 18,7%, impactado pela migração de 16 consumidores para o mercado livre e também pelas medidas de restrição de funcionamento. Para observar a retração econômica da indústria como um todo, analisa-se o consumo total incluindo cativos e livres, e observa-se retração de 1,8% vs. 3T2019.
- No 3T2020, o consumo comercial cativo apresentou queda de 13,5%, associado à migração, nos últimos 12 meses, de 52 consumidores para o Mercado livre, e também pelas medidas de isolamento social e restrição de funcionamento dos comércios. Observando o consumo total, somando cativos e livres, o resultado dos trimestre ficou em -14,0% vs. 3T2019.

DESTAQUES INSTITUCIONAIS

Destques Institucionais



- Evolução no processo de Desestatização da CEEE-D e CEEE-GT;
- Evolução dos estudos para a Cisão da CEEE-GT em uma empresa de Geração e outra de Transmissão;
- Alteração Estatuto Social, retirando a necessidade de controle acionário da CEEE-D e CEEE-GT pelo Estado do Rio Grande do Sul;
- Reestruturação da Diretoria de Distribuição;
- Negociação e Parcelamento de débitos de Municípios na Distribuição;
- Na CEEE-D, aprovação da execução de Projeto de P&D Rota Elétrica;
- Na CEEE-GT, reembolso aos acionistas dissidentes e cancelamentos das ações em tesouraria;
- Aprovação da Política de Segurança de Barragens;
- Celebração do Contrato de Prestação de Serviços de Engenharia entre TESB (Tomador) e CEEE GT (Prestador);
- Assinatura do Termo de Acordo de Reconhecimento de Dívida dos Serviços Compartilhados entre CEEE-D e CEEE-GT, retroativo ao período de 01/08/2013 a 30/06/2020;
- Aprovação da Matriz de Riscos e Controles internos na CEEE-D e CEEE-GT;
- Publicação da Carta Anual de Políticas Públicas e Governança Corporativa 2019 na CEEE-D e CEEE-GT.

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO CEEE-D

Demonstrativo de Resultados



9M2020	9M2019	Δ R\$	Δ %	Principais Contas de Resultado	3T2020	3T2019	Δ R\$	Δ %
4.099.757	4.336.808	(237.051)	-5,5%	Receita Operacional Bruta	1.303.265	1.332.026	(28.760)	-2,2%
(1.715.788)	(1.984.020)	268.232	-13,5%	Deduções da Receita Operacional	(539.252)	(644.877)	105.625	-16,4%
2.383.969	2.352.787	31.182	1,3%	Receita Operacional Líquida	764.013	687.149	76.865	11,2%
(1.920.896)	(1.961.217)	40.321	-2,1%	Custo com Energia Elétrica	(647.841)	(642.716)	(5.125)	0,8%
(819.954)	(747.653)	(72.302)	9,7%	PMSD	(287.348)	(279.084)	(8.262)	-3,0%
(110.225)	(109.406)	(818)	0,7%	Custo de Construção	(44.578)	(35.765)	(8.813)	24,6%
(9.769)	(3.755)	(6.013)	160,2%	Outras Receitas e (Despesas)	(13.215)	583	(13.798)	-2367,8%
(476.747)	(469.118)	(7.629)	1,6%	EBITDA	(228.927)	(269.791)	40.864	-15,1%
(110.351)	(101.355)	8.997	8,9%	Depreciação e Amortização	(36.743)	(34.895)	1.846	5,3%
(883.295)	(466.636)	(416.660)	-89,3%	Resultado Financeiro	(157.743)	(237.380)	79.637	33,5%
32.047	37.066	(5.020)	-13,5%	IR e CS	1.062	6.801	(5.739)	-84,4%
(1.438.473)	(1.000.168)	(438.305)	-43,8%	Resultado Líquido do Período	(422.393)	(535.308)	112.914	21,1%

Fonte: Depto de Demonstrações e Informações Contábeis

➤ Aumento de R\$ 24,8 M nas Contingências Cíveis, efeito da retirada do redutor nas fases iniciais dos processos;

➤ Aumento de R\$ 44,0 M com Autos de Infração referente às diferenças do ICMS sobre classificação fiscal dos consumidores e não recolhimento de templos religiosos;

➤ Desligamento de 45 funcionários nos últimos 12 meses.

➤ Redução no consumo, principalmente nas classes industrial e comercial, -1,8% e -14,0%;

➤ Redução da Receita de Curto Prazo em função de menor volume de sobras energéticas e PLD (Preço de Liquidação de Diferenças) mais baixo.

➤ Isto foi mais do que compensado pela redução da CDE em R\$45,8 M.

➤ Acréscimo no custo de energia comprada de fonte hídrica, ocasionado pela variação cambial;

➤ Aumento nos custos de transmissão em consequência aos reajustes anuais das transmissoras em julho/2020;

➤ Compensado pelo menor custo com energia de curto prazo.

➤ Variação cambial negativa sobre os empréstimos de BID e AFD, dólar de R\$ 5,64 em setembro/2020 frente ao dólar de R\$ 4,16 em setembro/2019.

9M2020	9M2019	Δ R\$	Δ %	PMSO	3T2020	3T2019	Δ R\$	Δ %
364.397	379.840	(15.443)	-4,1%	Pessoal	119.302	131.518	(12.218)	-9,3%
174.366	180.164	(5.798)	-3,2%	Remuneração	56.999	67.650	(10.651)	-15,7%
67	1.806	(1.739)	100,0%	PDV e Rescisória	67	192	(125)	100,0%
33.643	32.647	995	3,0%	Benefícios	8.255	8.944	(689)	-7,7%
69.491	69.589	(98)	-0,1%	Encargos	24.829	23.810	1.019	4,3%
86.832	95.635	(8.803)	-9,2%	Benefícios Pós-Emprego	29.152	30.923	(1.771)	-5,7%
13.938	16.904	(2.967)	-17,5%	Material	5.093	9.544	(4.451)	-46,6%
117.485	120.198	(2.713)	-2,3%	Serviços	38.617	52.008	(13.390)	-25,7%
324.135	230.711	93.425	40,5%	Outros	124.337	86.016	38.321	44,6%
136.571	110.307	26.264	23,8%	PECLD - Prov Estimada Cred Liq Duvidosa	39.497	41.036	(1.539)	-3,8%
67.173	67.737	(563)	-0,8%	Provisão Conting Trabalhista	22.579	27.584	(5.005)	-18,1%
45.394	20.610	24.784	120,2%	Provisão Conting Cível	14.305	11.776	2.529	21,5%
74.997	32.057	42.940	133,9%	Outras Provisões	47.957	5.621	42.336	753,2%
819.954	747.653	72.301	9,7%	TOTAL *	287.348	279.084	8.262	3,0%

* valor total não contempla os efeitos do custo de construção e depreciações no valor de R\$ 220.575 milhões em 2020 e R\$ 210.761 milhões em 2019.

Fonte: Depto. de Demonstrações e Informações Gerenciais

9M2020	9M2019	Δ R\$	Δ %	Despesas de Pessoal	3T2020	3T2019	Δ R\$	Δ %
174.366	180.164	(5.798)	-3,2%	Remuneração	56.999	67.650	(10.651)	-15,7%
67	1.806	(1.739)	-96,3%	PDV e Rescisória	67	192	(125)	-65,2%
69.491	69.589	(98)	-0,1%	Benefícios	8.255	8.944	(689)	-7,7%
33.643	32.647	995	3,0%	Encargos	24.829	23.810	1.019	4,3%
86.832	95.635	(8.804)	-9,2%	Planos de Benefícios	29.152	30.923	(1.771)	-5,7%
10.690	10.427	263	2,5%	CEEEPREV-CD	3.458	3.276	182	5,6%
44.609	47.633	(3.024)	-6,3%	CEEEPREV-BD	15.067	15.473	(406)	-2,6%
10.975	11.396	(421)	-3,7%	Plano Único	3.774	3.447	327	9,5%
2	3	(1)	-27,4%	CTP	1	1	(0)	-36,4%
20.556	26.177	(5.621)	-21,5%	Ex-Autárquico	6.852	8.727	(1.875)	-21,5%
364.397	379.840	(15.443)	-4,1%	Total de Pessoal	119.302	131.518	(12.218)	-9,3%

Fonte: Depto. de Demonstrações e Informações Gerenciais

Resultado Financeiro e Endividamento – CEEE-D



9M2020	9M2019	Δ R\$	Δ %	Resultado Financeiro	3T2020	3T2019	Δ R\$	Δ %
86.455	78.168	8.287	10,6%	Receita Acréscimo Moratório - Energia Vendida	34.586	25.444	9.142	35,9%
(24.017)	(4.671)	(19.346)	414,2%	Despesas com Encargos Financiamento	(971)	(4.215)	3.244	-77,0%
(488.587)	(99.767)	(388.820)	389,7%	Variação Monetária e Cambial - Empréstimos, Financiamentos e Repactuações	(48.654)	(113.010)	64.356	-56,9%
(322.929)	(332.942)	10.013	-3,0%	Multas/Juros por Atraso em Pagamentos de Tributos	(79.577)	(115.863)	36.286	-31,3%
(134.216)	(107.424)	(26.792)	24,9%	Outras Despesas/Receitas Financeiras	(63.127)	(29.735)	(33.392)	112,3%
(883.295)	(466.636)	(416.660)	98,4%	Total	(157.743)	(237.380)	79.637	-33,5%

Fonte: Depto. de Demonstrações e Informações Gerenciais

➢ Aumento de R\$ 388,8 M nos 9M2020 e R\$ 64,3 M no 3T2020 na despesa com Variação Cambial;

➢ Variação do Câmbio nos 9M de 32,1% e no 3T2020 de 5,44%;

➢ O dólar em 30 de setembro de 2020 encerrou em R\$ 5,67 e em 30 de setembro de 2019 em R\$ 4,16.

➢ Retração da taxa Selic no período;

➢ Ingresso de parcelas de repactuações de dívidas de ICMS em R\$ 101,9 M;

➢ Nos 9M2020 foram repassados R\$ 348,7 milhões de ICMS ao Estado, representando 33,8% do total a recolher R\$1.030,4 milhões. No 3T2020 a Companhia repassou R\$ 98,8 milhões ou 32,7% do montante a repassar de R\$ 302,3 milhões.

Evolução da Dívida Financeira	3T2020	2T2020	1T2020	4T2019	3T2019
Moeda Nacional	10.504	11.055	11.607	12.159	12.711
ELETOBRAS - RGR	10.504	11.055	11.607	12.159	12.711
Moeda Estrangeira	1.007.787	1.016.965	958.232	772.263	790.852
AFD (Agência Francesa de Desenvolvimento)	400.956	386.101	381.132	307.820	314.517
BID (Banco Interamericano de Desenvolvimento)	606.830	630.864	577.100	464.443	476.335
Total da Dívida Financeira	1.018.290	1.028.020	969.839	784.422	803.563

Fonte: Depto. Orçamentário

Investimentos – CEEE-D



9M2020	9M2019	Δ R\$	Δ %	Investimentos Realizados	3T2020	3T2019	Δ R\$	Δ %
78.294	67.602	10.692	15,8%	Redes de Distribuição	26.327	22.286	4.040	18,1%
2.521	14.768	(12.247)	-82,9%	Linhas de Distribuição	672	4.682	(4.010)	-85,6%
18.986	14.344	4.642	32,4%	Subestações	14.175	4.705	9.470	201,3%
9.899	13.602	(3.703)	-27,2%	Sistemas de Medição	3.231	4.299	(1.068)	-24,9%
336	1.570	(1.234)	-78,6%	Sistema de Telecom	173	505	(332)	-65,7%
3.458	1.300	2.158	166,0%	Material em Depósito e Outros	(974)	1.678	(2.652)	-158,0%
(102)	217	(320)	-147,1%	Infraestrutura ADM	403	(3.610)	4.013	-111,2%
113.391	113.403	(12)	0,0%	(=) Investimento Bruto	44.007	34.546	9.461	27,4%
(18.153)	(4.266)	(13.887)	325,5%	(-) Obrigações Especiais	(12.638)	(902)	(11.736)	1301,7%
95.237	109.136	(13.899)	-12,7%	(=) Investimento Líquido	31.371	33.644	(2.275)	-6,8%

Fonte: Depto de Contabilidade Patrimonial e Custos

DESEMPENHO ECONÔMICO-FINANCEIRO CEEE-GT

Demonstrativo de Resultados



9M2020	9M2019	Δ R\$	Δ %	DEMONSTRATIVO DO RESULTADO	3T2020	3T2019	Δ R\$	Δ %
1.252.374	1.000.297	252.077	25,2%	Receita Operacional Bruta	348.114	367.011	(18.897)	-5,1%
(208.482)	(184.804)	(23.678)	12,8%	Deduções da Receita Operacional	(75.970)	(67.900)	(8.070)	11,9%
1.043.892	815.492	228.400	28,0%	Receita Operacional Líquida	272.144	299.111	(26.967)	-9,0%
(109.608)	(77.406)	(32.202)	41,6%	Custo com Energia Elétrica	(35.777)	(32.194)	(3.583)	11,1%
(298.615)	(345.316)	46.701	-13,5%	PMSO	(7.316)	(109.085)	101.769	-93,3%
(30.050)	(59.172)	29.122	-49,2%	Custo de Construção	(12.459)	(10.182)	(2.276)	22,4%
12.757	10.316	2.441	23,7%	Outras Receitas/Despesas	254	1.661	(1.407)	-84,7%
618.647	341.640	277.007	81,1%	EBITDA	216.935	148.552	68.384	46,0%
59,26%	41,89%	-	-	Margem EBITDA	79,71%	49,66%	-	-
(25.120)	(25.052)	(68)	0,3%	Depreciação e Amortização	(8.406)	(8.315)	(91)	1,1%
24.488	60.900	(36.412)	-59,8%	Resultado de Participações Societárias	18.247	19.693	(1.446)	-7,3%
(200.414)	(43.188)	(157.226)	364,1%	Resultado Financeiro	(21.604)	(49.396)	27.792	-56,3%
(159.118)	(70.583)	(88.534)	125,4%	IR e CS	(34.142)	(21.886)	(12.256)	56,0%
258.213	265.991	(7.778)	-2,9%	Resultado Líquido do Período	170.942	89.406	81.536	91,2%

- Revisão tarifária com reconhecimento da atualização do ativo financeiro em R\$ 308 M
- Aumento de R\$ 37,1M nas Contingências Cíveis no 2T2020; Impacto da retirada do redutor das fases iniciais;
- Nos 9M2020, aumento de R\$ 27 M em provisão com comercializadora;
- PMSO ajustado é de R\$413,6 M;
- O EBITDA gerencial é de R\$ 517,0, com margem EBITDA de 49,5%.

- Redução na equivalência patrimonial, efeito negativo do registro de Impairment realizado no CEPN (controlada) em R\$ 134,9 M e prejuízo em FOTE, com impacto negativo de R\$ 12,0 M.
- Aumento na equivalência patrimonial, revisão do ativo contratual na TESB, efeito positivo de R\$ 126 M.

- Menor remuneração, maior amortização do ativo financeiro, parcialmente compensado pela maior receita de transmissão;
- No suprimento de energia, redução receita de curto prazo, com venda de energia no mercado livre e resultado positivo de R\$7,0 M

- PMSO impactado pela reversão de R\$115 M no CEPN
- O EBITDA gerencial é de R\$102 M, margem de 37,5%

- Variação Cambial negativa sobre os empréstimos de BID e AFD, dólar de R\$ 5,47 em junho/2020 frente ao dólar de R\$ 3,83 em junho/2019.

ENDIVIDAMENTO- GT



9M2020	9M2019	Δ R\$	Δ %	Receitas Financeiras	3T2020	3T2019	Δ R\$	Δ %
Receitas								
8.399	10.786	(2.388)	-22,1%	Rendas de Aplicações Financeiras	2.418	4.348	(1.930)	-44,4%
36.708	55.275	(18.568)	-33,6%	Variações Monetárias	34.962	20.121	14.842	73,8%
5.249	8.991	(3.742)	-41,6%	Atualização NTNBS	2.218	1.626	592	36,4%
35.195	23.965	11.231	46,9%	Outras Receitas	6.587	(2.836)	9.423	-332,2%
Despesas								
(241.924)	(95.452)	(146.471)	153,4%	Variações Monetárias	(54.796)	(101.179)	46.383	-45,8%
(16.837)	(18.455)	1.618	-8,8%	Encargos de dívida	(5.020)	(5.975)	956	-16,0%
(804)	(815)	11	-1,3%	Encargos Sobre Arrendamentos	(253)	(272)	19	-7,0%
(510)	(2.709)	2.199	-81,2%	Recontabilização CCEE	(133)	(45)	(88)	195,6%
(25.889)	(24.774)	(1.116)	4,5%	Outras Despesas	(7.587)	34.816	(42.403)	-121,8%
(200.414)	(43.188)	(157.226)	364,0%	Resultado Financeiro	(21.604)	(49.396)	27.792	-56,3%

➤ Despesas com variação monetária sobre empréstimos e financiamentos em dólar (BID e AFD), em consequência da variação cambial. O dólar em 30 de setembro de 2020 encerrou em R\$ 5,67 e em 30 de setembro de 2019 em R\$ 4,16.

Dívida Financeira	3T2020	2T2020	1T2020	4T2019	3T2019
Moeda Nacional					
BNDES	38.727	40.412	42.098	43.790	45.471
Moeda Estrangeira					
AFD (Agência Francesa de Desenvolvimento)	275.530	278.988	261.842	211.630	216.131
BID (Banco Interamericano de Desenvolvimento)	433.501	419.621	412.735	317.834	340.311
Evolução da Dívida Financeira	709.031	739.022	716.675	573.254	601.913

INVESTIMENTOS- GT



9M2020	9M2019	Δ R\$	Δ %	Investimentos Realizados	3T2020	3T2019	Δ R\$	Δ %
3.880	22.700	(18.820)	-82,9%	Usinas	349	1.637	(1.288)	-78,7%
7.250	3.717	3.533	95,0%	Linhas de Transmissão	4.706	(615)	5.321	-865,4%
18.170	32.528	(14.357)	-44,1%	Subestações	7.533	9.278	(1.745)	-18,8%
480	283	197	69,5%	Sistemas de Telecom	164	(88)	251	-286,4%
1.593	4.070	(2.477)	-60,9%	Material em Depósito e Outros	(220)	741	(961)	-129,7%
4.274	(455)	4.729	-1039,8%	Infraestrutura ADM	383	(2.357)	2.741	-116,3%
35.647	62.843	(27.196)	-43,3%	Investimento Líquido	12.915	8.597	4.318	50,2%
33.580	34.325	(744)	-2,2%	Aportes em SPE's	10.143	9.974	170	1,7%
69.227	97.168	(27.940)	-28,8%	Total dos Investimentos	23.058	18.571	4.488	24,2%

- Vários investimentos de Transmissão tiveram seu início de desembolso financeiro postergado de 2020 para 2021, devido a não emissão de atos autorizativos por parte do Poder Concedente no primeiro semestre de 2020.
- A Transmissão prevê investimentos de R\$1,43 M nos próximos cinco anos. Ao longo de 2019 e 2020, 14 formulários (PRORETs) foram protocolados na ANEEL, contendo informações detalhadas do escopo, custo e prazos das obras, totalizando R\$749,5 M de investimento. Nos últimos meses, houve duas autorizações, no valor conjunto de R\$135,8 M.
- Nos 9M2020, na controlada TESB foi investido R\$ 32,6 M.
- Nos 9M2019, os aportes foram realizados em maior volume na coligada FOTE, no valor de R\$ 30,4 M.

**AUDIÊNCIA PÚBLICA:
PROCESSO DE PRIVATIZAÇÃO
CEEE DISTRIBUIÇÃO**

Controle Acionário – 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	35.429	0,37%	23.757	14,48%	59.186	0,61%
MUNICÍPIOS	32.997	0,35%	50.155	30,58%	83.152	0,86%
OUTROS	452	0,00%	1.377	0,84%	1.829	0,02%
TOTAL	9.516.732	100%	164.014	100%	9.680.746	100%

Resultados Econômicos – CEEE-D



Ebitda

2010	2011	2012	2013	2014
(111)	(29)	13	(232)	(326)
2015	2016	2017	2018	2019
(424)	(378)	73	(354)	(420)

Reais milhões

Média LAJIDA (260) - Em milhões de Reais - Média inflacionada últimos 10 anos (2010 até 2019)

Prejuízo Líquido

2010	2011	2012	2013	2014
(211)	(203)	(221)	(229)	(445)
2015	2016	2017	2018	2019
(514)	(527)	(88)	(989)	(1.076)

Média Prejuízo (531) - Em milhões de Reais - Média inflacionada últimos 10 anos (2010 até 2019)

Fonte: balanços anuais - últimos 10 anos - números do balanço

Principais Fatores de Desequilíbrio- CEEE-D



Principais Fatores de Desequilíbrio- CEEE-D



Custos Operacionais Excedentes
R\$ 509 M



Perdas de Energia
R\$ 200 M



Últimos 12 meses (04/2019 – 03/2020)
Fonte ANEEL – Relatório de Indicadores de Sustentabilidade Econômico-Financeira – 10ª Edição

Últimos 12 meses (07/2019 – 06/2020)



Despesas Judiciais - R\$ 136,9 M nos 9M2020
Planos de Previdência - R\$ 86,8 nos 9M2020
Ex-Autárquicos - estimativa de R\$ 80 M em 2020
Total - R\$ 303,7 M

Geração de Caixa Negativa

Prejuízos Recorrentes

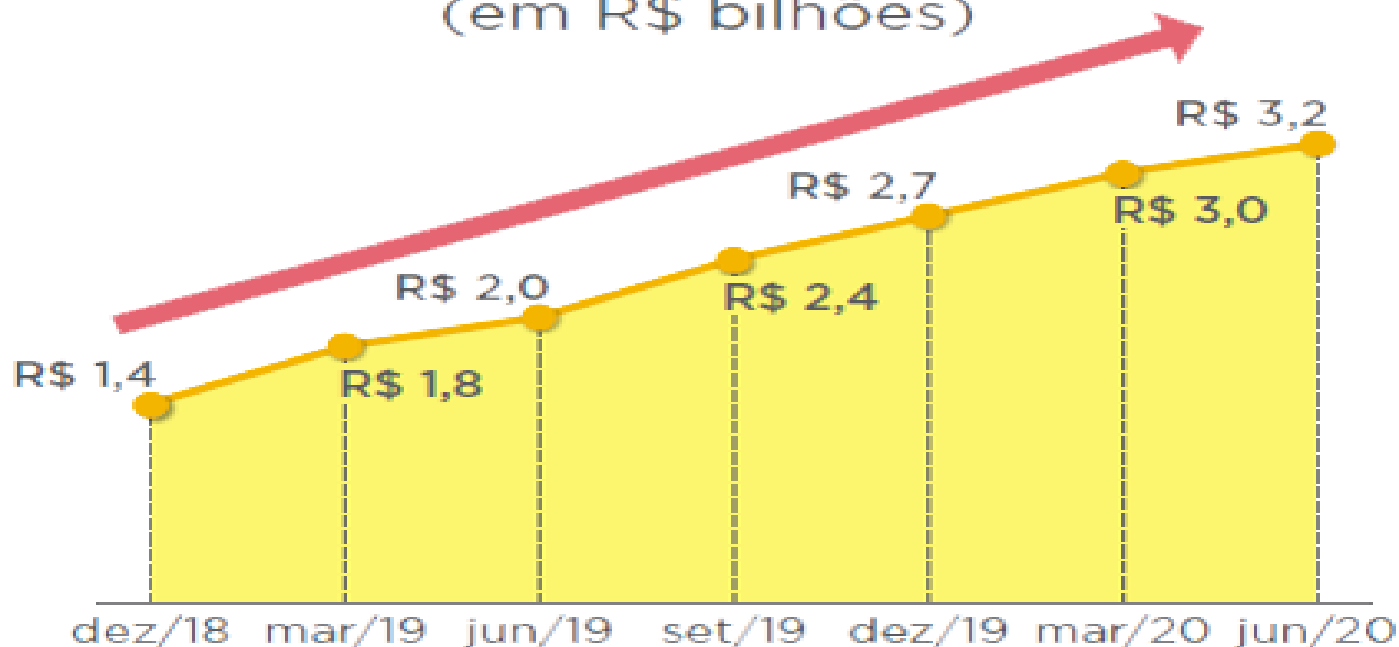


Patrimônio Líquido Negativo



Inadimplência ICMS

EVOLUÇÃO DA DÍVIDA DE ICMS CEEE-D (em R\$ bilhões)



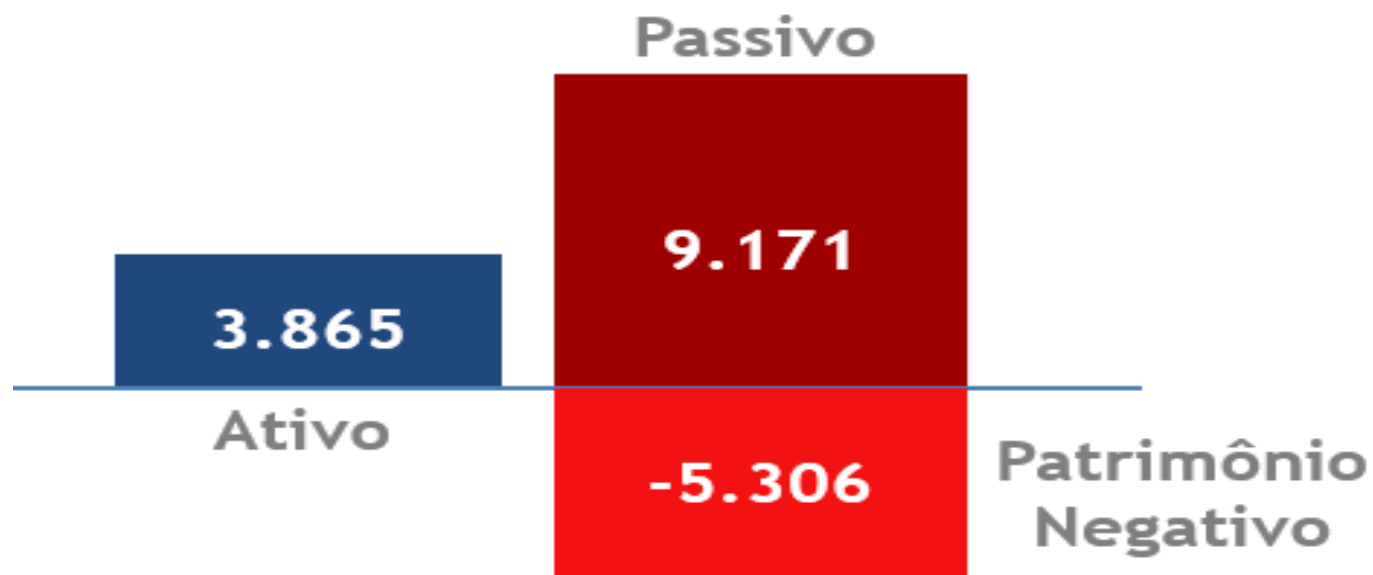
Saldo da Dívida com ICMS	3T2020	3T2019	Δ R\$	Δ %
Principal	2.485.625	1.815.525	670.100	0,4
Multa	577.336	408.345	168.991	0,4
Juros	233.619	150.132	83.487	0,6
Total	3.296.580	2.374.002	922.578	0,4



BALANÇO PATRIMONIAL - CEEE-D



Setembro/2020



O CONTRATO E SEUS ADITIVOS – CEEE-D



CRITÉRIOS DE EFICIÊNCIA- CEEE-D



AUTORIZA ABERTURA DO PROCESSO DE CADUCIDADE

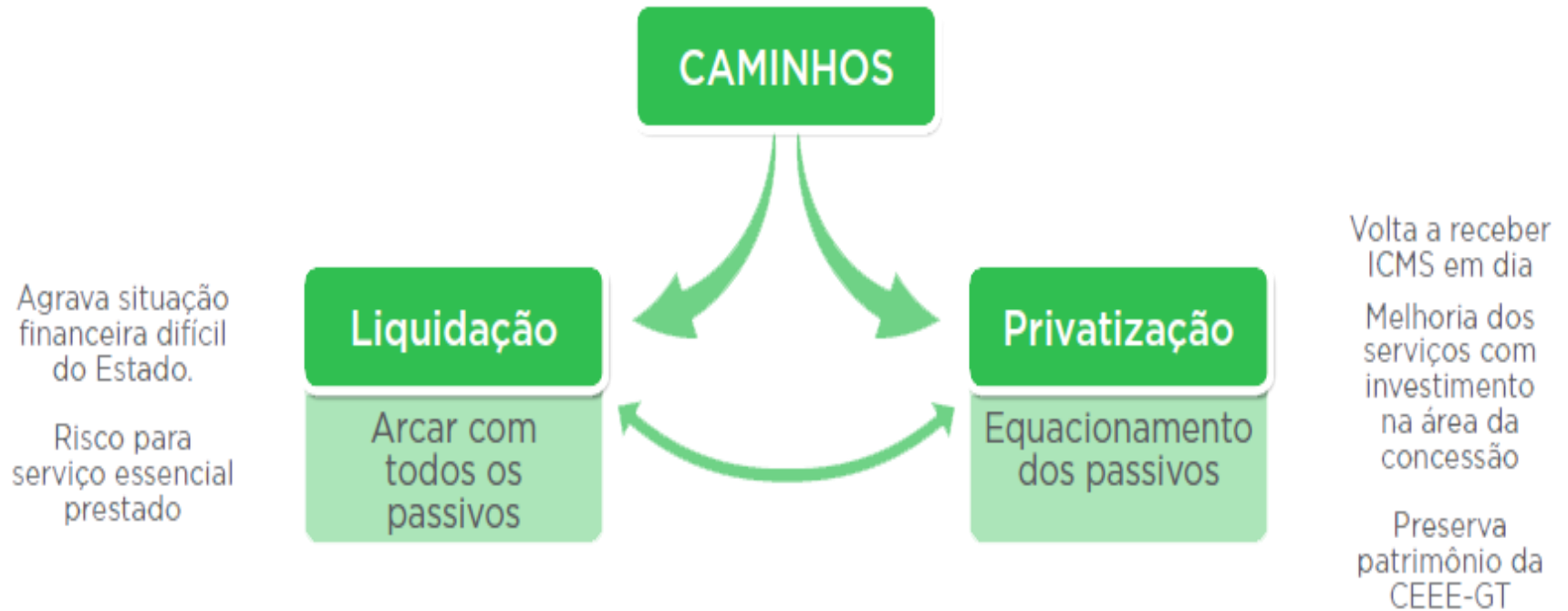
		2016	2017	2018	2019	2020
ANEXO II* QUALIDADE E CONTINUIDADE NO FORNECIMENTO	DEC (horas)	25,41	21,03	15,63	11,08	9,90
	FECI (horas)	15,90	13,58	10,72	8,31	7,68
ANEXO III** SUSTENTABILIDADE ECONÔMICO-FINANCEIRA	LAJIDA	-	≥ 0	= 2017	= 2017	= 2017
	LAJIDA-QRR	-	-	≥ 0	= 2018	= 2018
	Dívida Líquida / (LAJIDA - QRR)	-	-	-	$\leq 1 / (0,8 \times \text{Selic})$	$\leq 1 / (1,11 \times \text{Selic})$

■ Metas Atendidas ■ Metas Não Atendidas

*Os números acima são as metas constantes no contrato de concessão

PLANO DE TRANSFERÊNCIA DO CONTROLE - CEEE DISTRIBUIÇÃO

ALTERNATIVAS PARA O CENÁRIO ATUAL- CEEE-D



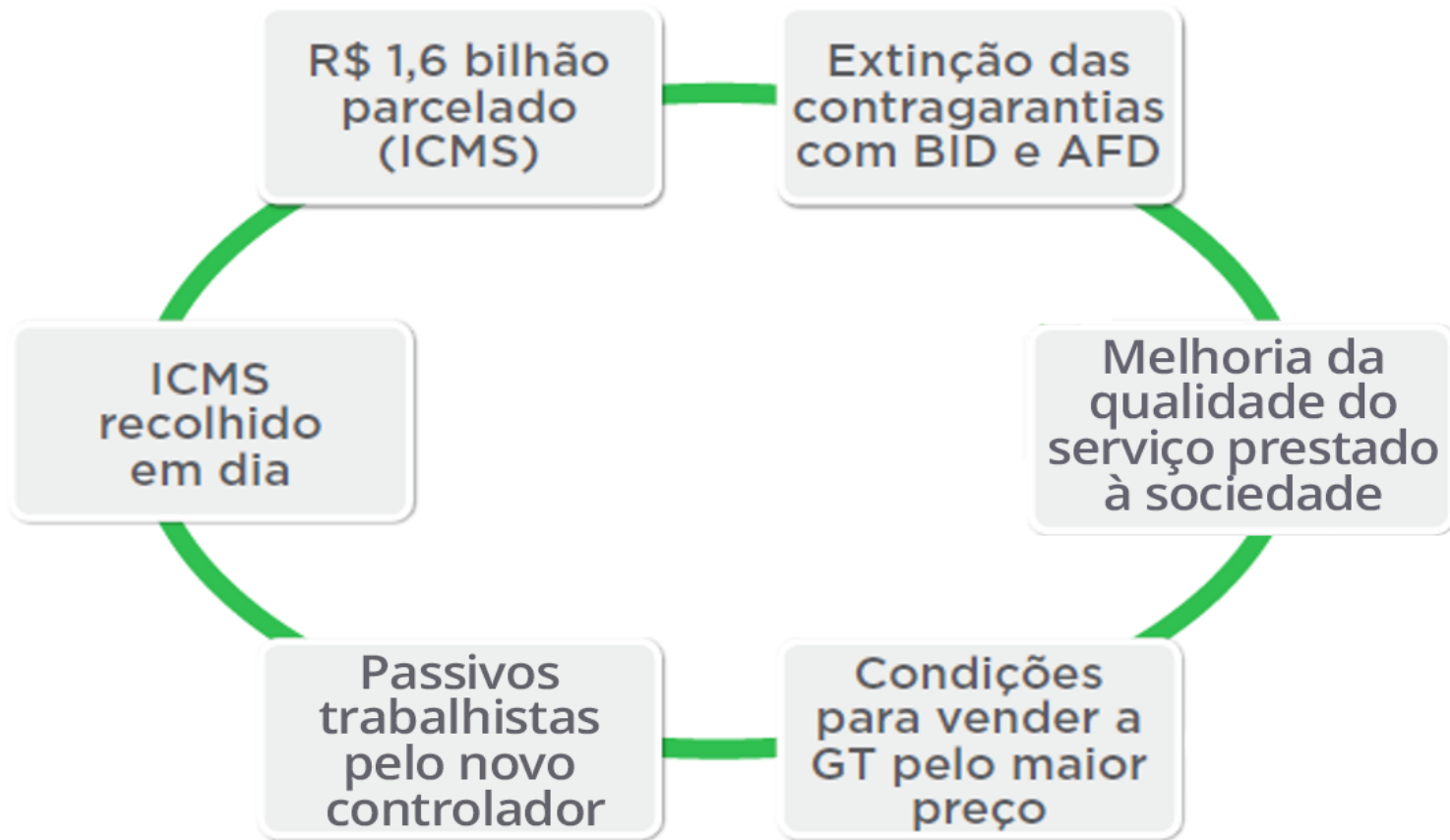
- Em dezembro de 2019 apresentamos para a ANEEL o Plano de Transferência de Controle;
- Em setembro de 2020 a AGE da CEEE-Par aprovou a alienação da Distribuidora;
- Em novembro de 2020 a AGE da CEEE-Par aprovou os termos e condições para a alienação da Distribuidora.

PRINCIPAIS TERMOS E CONDIÇÕES- CEEE-D



- R\$2.778.734.512,31 (dois bilhões, setecentos e setenta e oito milhões, setecentos e trinta e quatro mil, quinhentos e doze reais e trinta e um centavos) de ICMS devido pela CEEE-D será transferido para a CEEE-Par;
- O novo controlador herdará passivos estimados em R\$3,5 bilhões na transferência do controle;
- Destes, cerca de R\$1,6 bilhão será de ICMS a ser recebido pelo Estado;
- Haverá a transferência para o Estado dos funcionários ex-autárquicos, conforme a Lei 14.467/2014, com contrapartida de imóveis e recursos do Grupo CEEE;
- Com estas operações, o valor da CEEE-D ficará positivo;
- O leilão de alienação do controle acionário acontecerá na B3 - Bolsa, Brasil, Balcão, pelo valor mínimo de R\$50.000,00 (cinquenta mil reais), podendo haver potencial ágio no leilão.

BENEFÍCIOS ESPERADOS COM A PRIVATIZAÇÃO - CEEE-D



AUMENTO DE CAPITAL - CEEE DISTRIBUIÇÃO

DO AUMENTO DE CAPITAL – CEEE-D



TOTAL: R\$ 3.362.158.135,09

- Créditos da CEEE-PAR perante a CEEE-D a serem constituídos no Instrumento de Assunção de Obrigação de Pagamento de Dívidas, a ser aprovado pelos acionistas em AGE:

ICMS: R\$2.778.734.524,31 + Ex-Autárquico: R\$ 313.415.285,12 = R\$ 3.092.149.809,43

- Créditos da CEEE-PAR já constituídos perante a CEEE-D relativo a Adiantamentos para Futuro Aumento de Capital - AFAC = R\$ 270.008.325,66
- O valor da ação considerado para o aumento de capital será de R\$57,40, a média da cotação da ação ordinária dos últimos 88 dias.

DAS CONDIÇÕES PRECEDENTES - CEEE-D



Para a eficácia do aumento de capital proposto deverão estar preenchidas as seguintes condições precedentes:

- O sucesso do certame a ser realizado no âmbito do processo de desestatização da CEEE-D;
- A aprovação do processo de desestatização pelo Conselho Administrativo de Defesa Econômica - CADE;
- A aprovação do processo pela Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL.

DO DIREITO DE PREFERÊNCIA – CEEE-D



O direito de preferência dos acionistas surge na aprovação em AGE do aumento de capital.

Neste sentido, os acionistas da Companhia terão 30 dias, a contar da publicação de Aviso aos Acionistas, para manifestação sobre o direito de preferência.

Em caso da opção pelo direito de preferência, preenchidas as condições precedentes do processo, os acionistas terão que pagar ao titular dos créditos capitalizados (CEEE-PAR) o valor da sua opção de participação no capital social da CEEE-D.



Marco da Camino Ancona Lopez Soligo
Diretor Presidente

Diretor Financeiro e de Relações com Investidores, em exercício

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