

Resultados do 2º Trimestre













Santa Catarina em Números



Área Territorial: 95,7 mil Km² (20° em extensão no Brasil)



295 Municípios



IDH: 0,774 3° Maior do País



5° Maior do País em Renda Nominal (Per Capita)





Santa Catarina:

Um Estado com Produção Diversificada







DESENVOLVIMENTO SOCIAL



JUVENTUDE

2° SANTA CATARINA

CONDIÇÕES DE VIDA

8° SANTA CATARINA

1º DISTRITO FEDERAL

1º SÃO PAULO



DESENVOLVIMENTO ECONÔMICO



SANTA CATARINA

1º DISTRITO FEDERAL



SAÚDE



SANTA CATARINA 1º DISTRITO FEDERAL



EDUCAÇÃO



SANTA CATARINA

1° SÃO PAULO



SANTA CATARINA

1º DISTRITO FEDERAL



SEGURANÇA



4º SANTA CATARINA

1° SÃO PAULO



INSTITUCIONAL



22° SANTA CATARINA



SEGURANÇA PÚBLICA



SANTA CATARINA



SUSTENTABILIDADE



SANTA CATARINA



INFRAESTRUTURA



SANTA CATARINA

1° SÃO PAULO



EDUCAÇÃO



3° SANTA CATARINA

1º SÃO PAULO



-O- INOVAÇÃO



3° SANTA CATARINA

1° SÃO PAULO



CAPITAL HUMANO



SANTA CATARINA

1° DISTRITO FEDERAL



EFICIÊNCIA DA MÁQUINA PÚBLICA



POTENCIAL DE MERCADO



SANTA CATARINA

1° RORAIMA



SUSTENTABILIDADE AMBIENTAL



SANTA CATARINA

1º DISTRITO FEDERAL



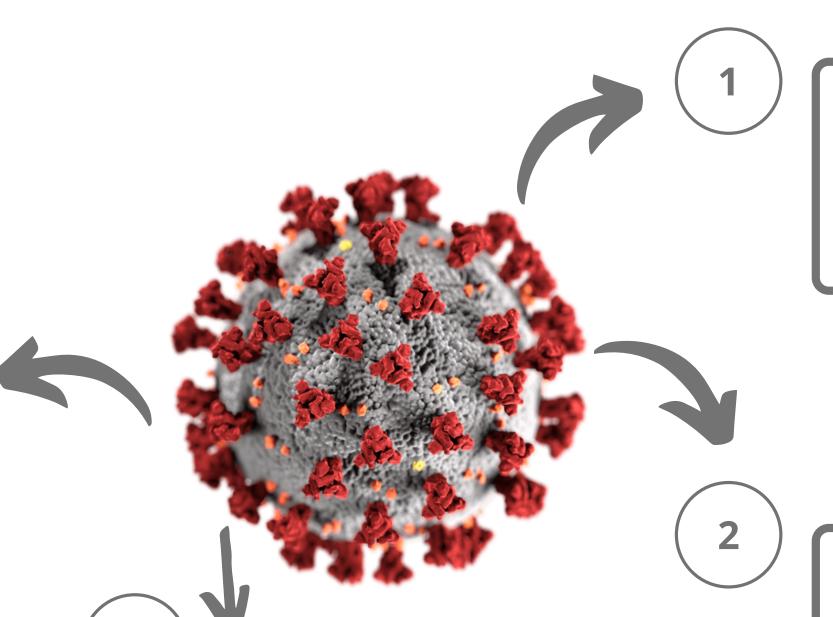
ESTRUTURA ACIONÁRIA E SOCIETÁRIA DA CELESC

junho/2020

ESTADO SC	EDP ENERGIAS	ELETROBRAS	CELOS	GF LPPAR FIA	ALASKA POLAND FIA	outros
50,18% ON	33,11% ON	0,03% ON	8,63% ON	2,96% ON	0,00% ON	5,09% ON
0,00% PN	20,12% PN	17,98% PN	1,00% PN	15,00% PN	14,42% PN	31,48% PN
20,20% T	25,35% T	10,75% T	4,07% T	10,15% T	8,61% T	20,86% T
	FREE FLOAT 75%	51,0% O	Celesc		O = Ordinárias P = Preferenciais T = Total	15,5% O
		0,0% P				15,5% P
100,0% T Celesc	100,0% T	17,0% T	23,0% T	30,9% T	40,0% T	15,5% T
Distribuição	Celesc Geração	SCGÁS	DFESA	ECTE	CUBATÃO*	CASAN
26.0% Cia Energética Rio das Flores		Flores	100,0% ETSE			
	32,5%	Rondinha Energética				
	40,0%	Xavantina Energética	_			
	49,0%	Garça Branca				
	10,0%	EDP Transmissão Aliano	ça SC	* Não opera	cional/ Projeto em desenvolvim	ento



Mitigação de Impactos Financeiros Causados pela COVID-19



Contigenciamento Orç.

-26,0% PMSO

-42,0% CAPEX

4

Adesão à Conta-COVID R\$ 583MM

> Diferimentos e Portergações

Impostos / Dividendos / PLR Aprox. R\$ 215MM (2T2020) Reforço de Caixa NP: R\$ 489MM (12 meses) CDI+ 4,5% a.a

Destaques Financeiros (Consolidado)

ROL: R\$ 1,8 bi (Tri) / R\$ 3,9 bi (6M)

+12,5% (Tri) / +5,3% (6M)

EBITDA: R\$ 146,9MM (Tri) / R\$433,5MM (6M)

-7,1% (Tri) / +20,7% (6M)

LUCRO LÍQ.: R\$60,7MM (Tri) / R\$204,7MM (6M)

+14,1% (Tri) / +71,9% (6M)

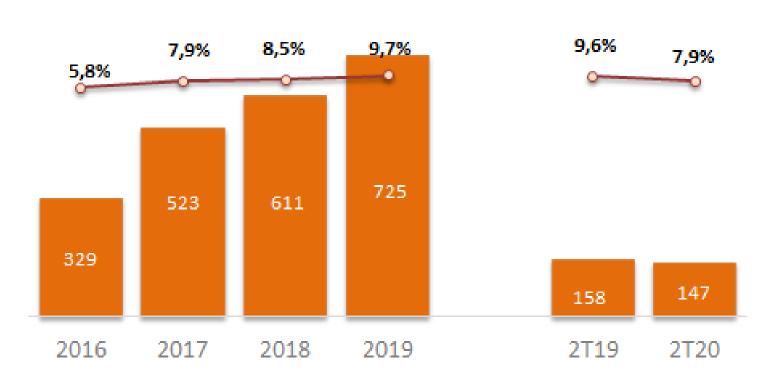
Destaques Financeiros (Trimestral)

ROL (R\$ MM)

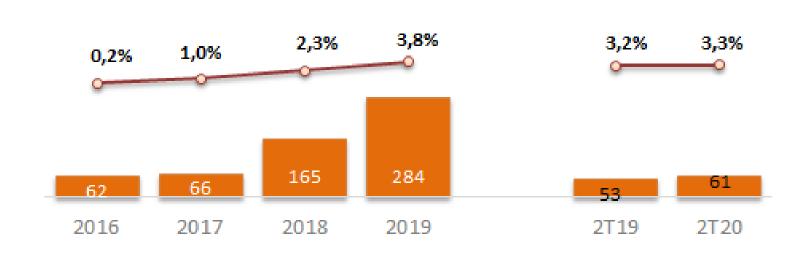
EXCLUI RECEITA DE CONSTRUÇÃO





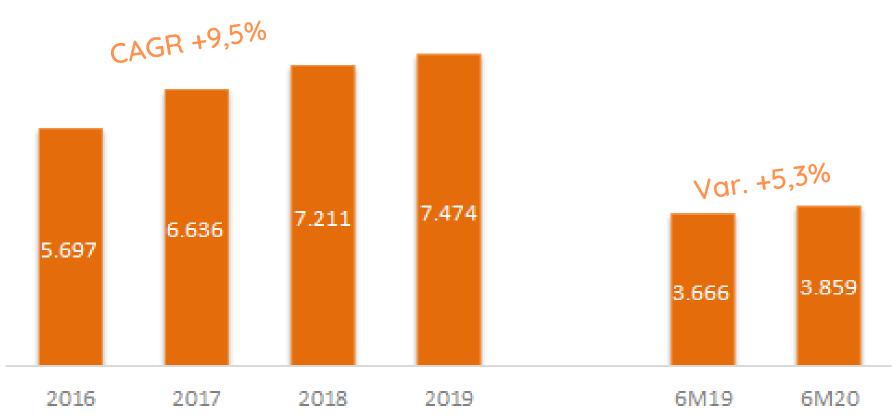


Lucro Líquido (R\$ MM) e Margem Líquida (%) **IFRS**

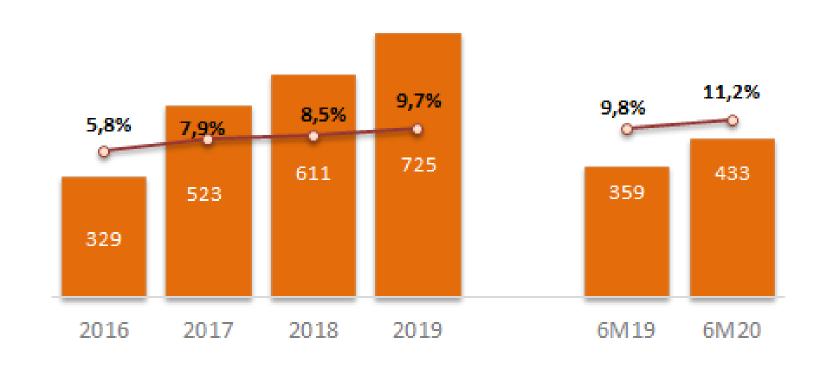


Destaques Financeiros (Semestral)

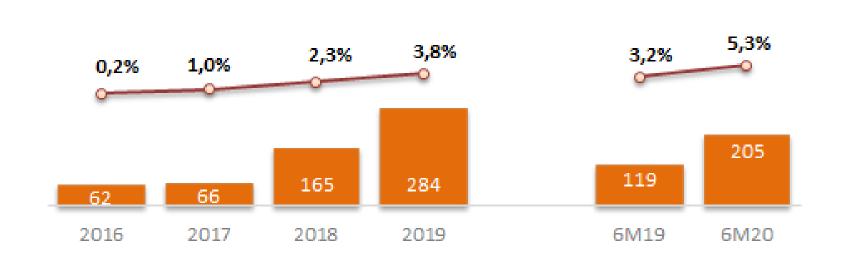
ROL (R\$ MM) EXCLUI RECEITA DE CONSTRUÇÃO



EBITDA (R\$ MM) e Margem EBITDA (%)

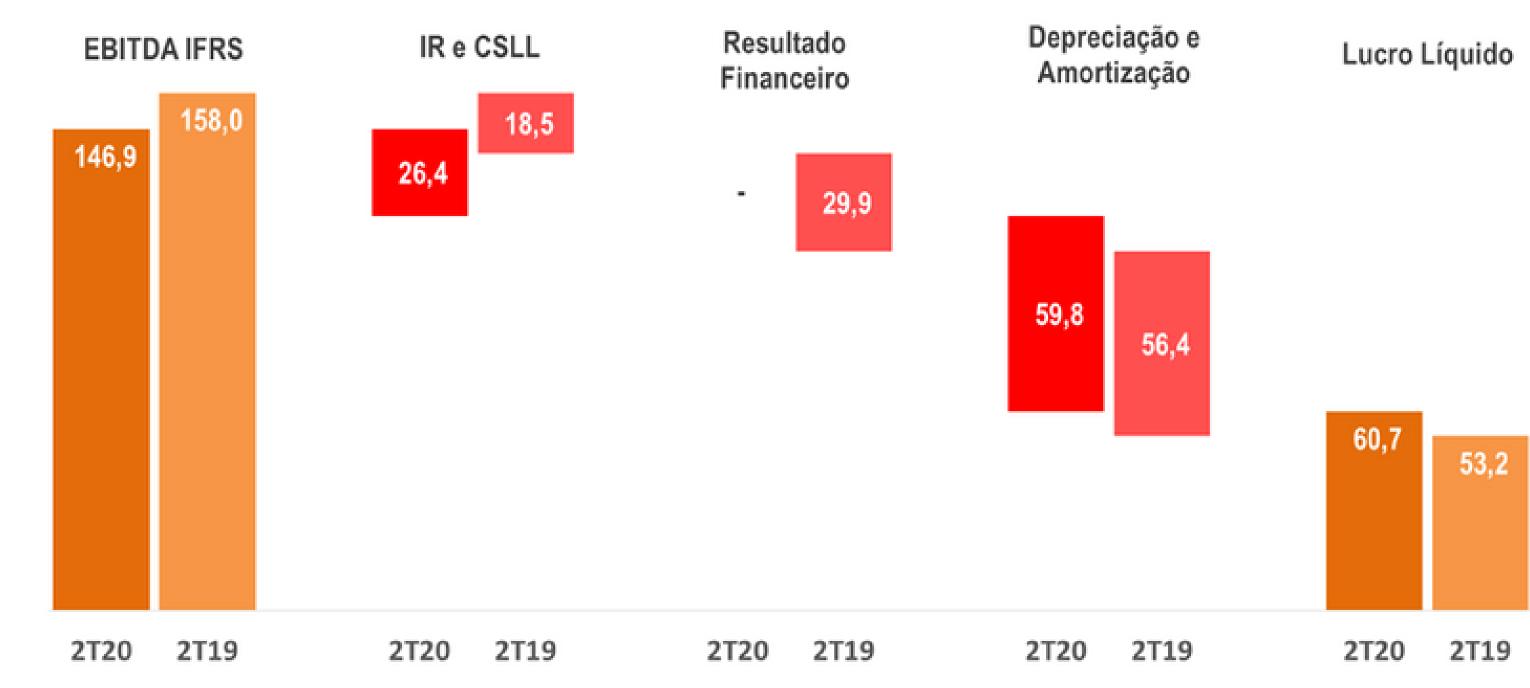


Lucro Líquido (R\$ MM) e Margem Líquida (%) IFRS

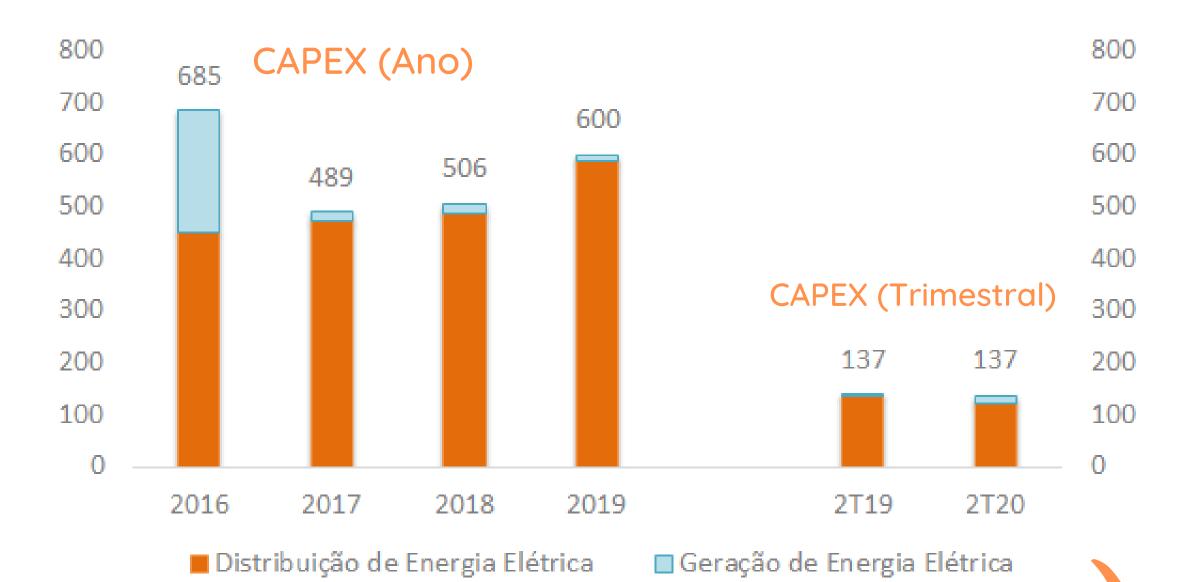




EBITDA x Lucro Líquido









Celesc Distribuição: R\$753,0MM

Celesc Geração: R\$65,8MM

Novos Negócios: R\$15,0MM

Total Consolidado Orçado: R\$833,8MM



Contingenciamento

CAPEX Total Realizado 6M20

Celesc Distribuição: R\$245,6MM

Celesc Geração: R\$20,9MM

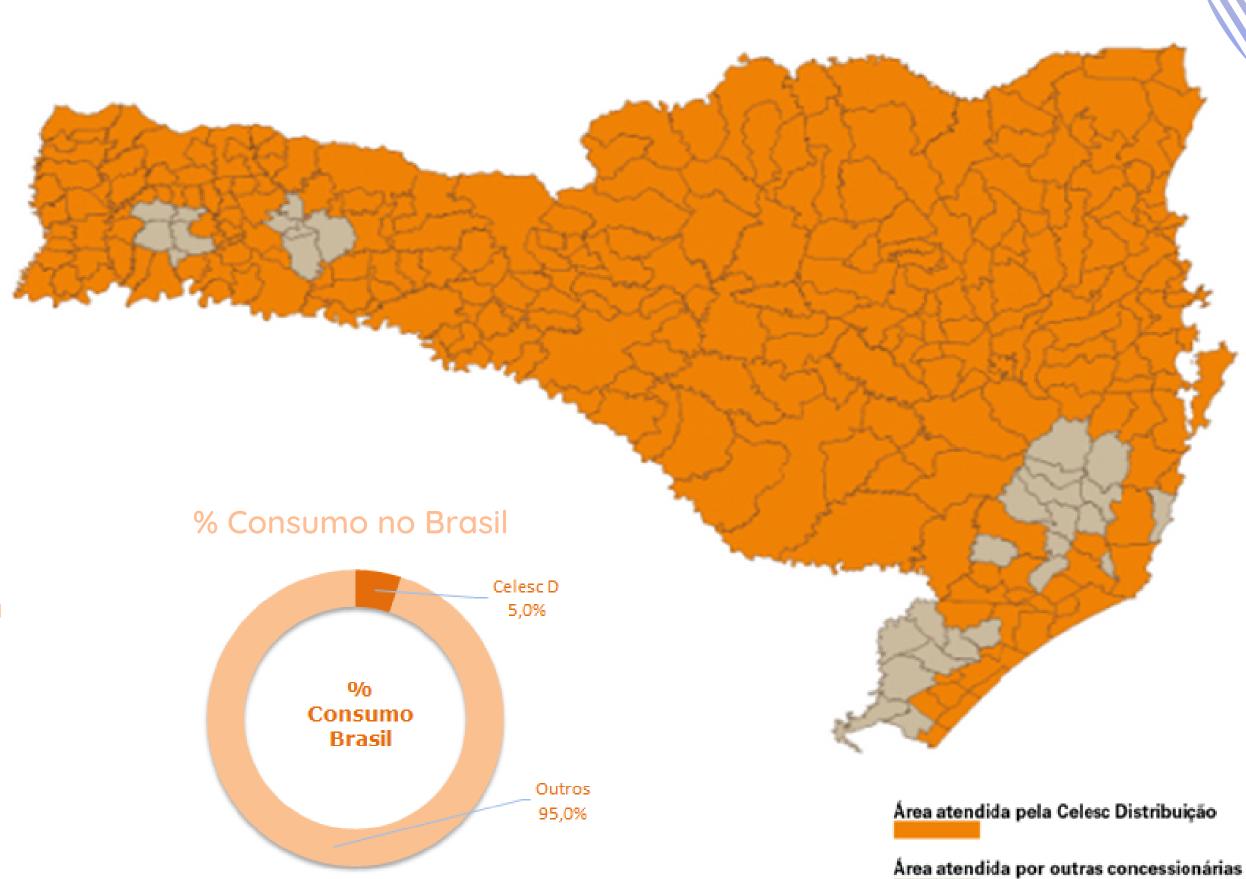
Total Consolidado: R\$266,5MM



Area de Concessão

Destaques

- 6° maior em Receita de Fornecimento;
- 7^a maior em consumo de Energia Elétrica (Volume);
- 10° maior em número de Unidades Consumidoras;
- Atende 92% da área do Estado de Santa Catarina;
- 286 municípios em SC e 01 no Paraná;
- Concessão prorrogada até Jul/45.





Nível de contratação 6M20

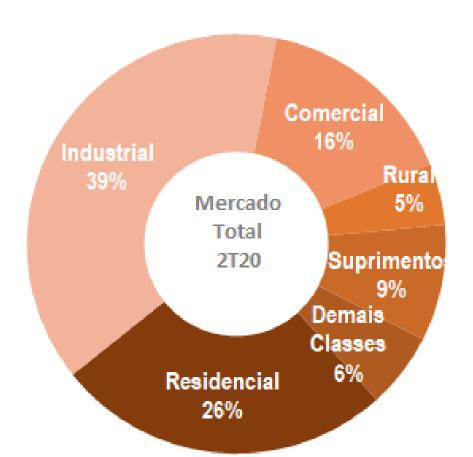
*Cobertura Tarifária até 105,0%

Para adequar o seu nível de contratação aos limites regulatórios, a Celesc participa dos leilões federais de compra de energia e dos mecanismos de ajustes, como o MCSD e o MVE.

Comparação Trimestral (em GWh)



Mercado Total 2T2020 - Celesc D





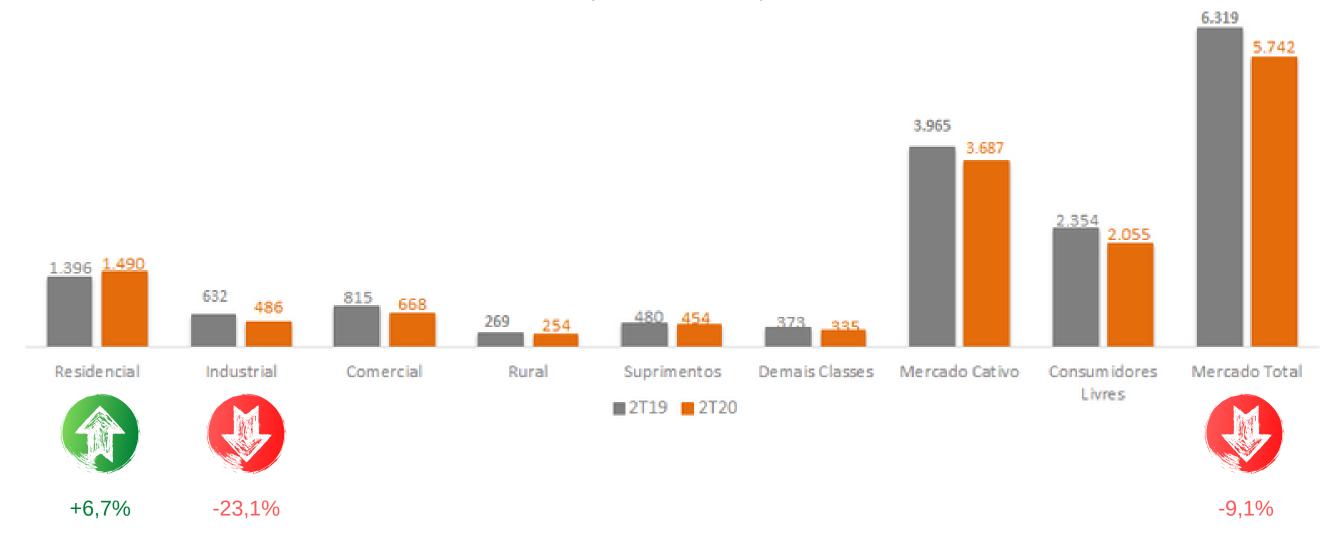
Do Mercado Total

CAGR (2015-19) +2,9%

Das Unidades Consumidoras

CAGR (2015-19) +2,5%

Energia Faturada Trimestral - Classes de Consumo (em GWh)





Qualidade do Serviço e Inadimplência



+15,0% (1T20 x 4T19) +2,9% (2T20 x 1T20)

DEC - DURAÇÃO EQUIVALENTE POR CONSUMIDOR (horas ponderadas)



FEC - FREQUÊNCIA EQUIVALENTE POR CONSUMIDOR (número de vezes)

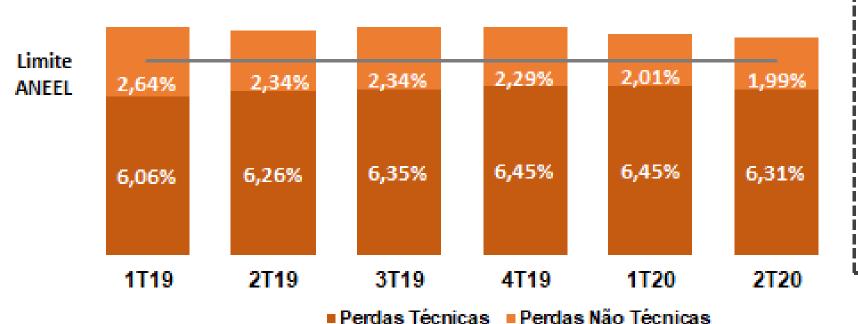




lesc Ipalo SA

PERDAS NA DISTRIBUIÇÃO

Energia Injetada - Energia Faturada



PERDA
REGULATÓRIA
estabelecida no
4ºCRTP em
7,42%*
6,02% para Perdas
Técnicas e 1,40%
para Perdas Não
Técnicas



Valor estimado sem cobertura tarifária 6M20 R\$22,3 milhões (0,88% acima do limite de cobertura tarifária no 2T)



- 1. Identificação de casos de fraude e/ou deficiência técnica;
- 2. Revisão de processos de trabalho (metas de fiscalização);
- 3. Implantação de sistemas antifurto e regularização das ligações clandestinas.

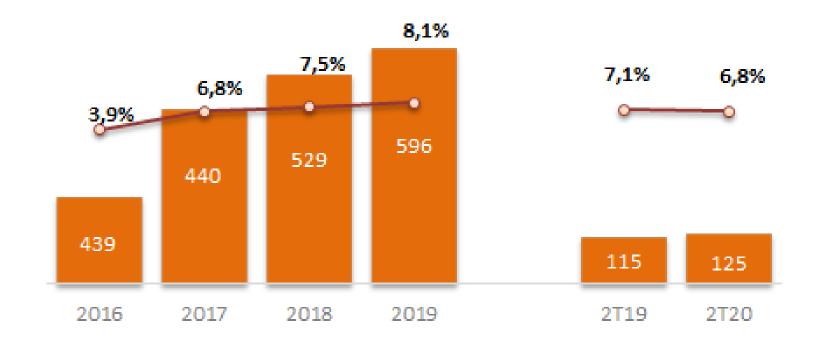


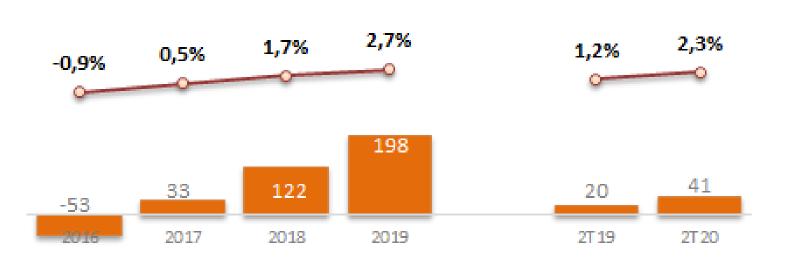
Receita Operacional Líquida(R\$ MM) EXCLUINDO RECEITA DE CONSTRUÇÃO



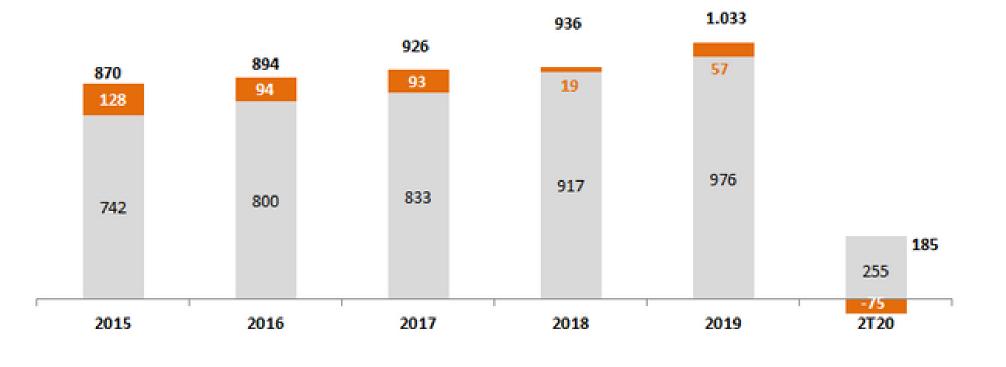
EBITDA (R\$ MM) e Margem EBITDA (%) IFRS











= PMSO REGULATÓRIO

Excluindo Benefícios Pós-Emprego e PDI.

GAP

REDUÇÃO

Planos de Desligamento Saídas Naturais

753 desligamentos PDV 2012
57 desligamentos no PDA 2014
67 desligamentos no PDI 2016
188 desligamentos no PDI 2017
315 desligamentos no PDI 2018
267 desligamentos no PDI 2019
82 desligamentos no PDI-E 2020
Estima-se 45 saídas naturais por ano

REALOCAÇÃO

Incentivo à Transferência

Adequações Internas Transferências internas e Automação de Processos.

CONTRATAÇÃO

Suprimento dos Déficits

Contratações deverão ser aprovadas no CA, não ultrapassando o quadro..



Conhecendo o Passivo Atuarial e o seu Comportamento Anual

Item	2018	2019	2020 (6M)
Plano Misto e Transitório	R\$ 1.024.255	5.126 R\$ 1.467.556.064	R\$ 1.447.650.000
Plano de Saúde	R\$ 926.828	3.024 R\$ 1.308.001.526	R\$ 1.295.394.000
Outros	R\$ 53.751	.755 R\$ 62.917.636	R\$ 63.058.000
TOTAL	R\$ 2.004.834	.905 R\$ 2.838.475.226	R\$ 2.806.102.000



41,6%



1,14%



81.0% - Devido à queda da Taxa de Juros

A diligência da Celesc com o Passivo Atuarial



Planos previdenciários

- Novos empregados já entram em Plano CD
- Elevado volume de migrações para o Plano CD na aposentadoria
- Melhoria da Governança na Gestão dos Investimentos (resultados)



Benefícios

- Novas negociações no próximo Acordo Coletivo
- Maior impacto está no Auxílio Funeral aos aposentados



Plano de Saúde

- Ponto mais crítico em termos financeiro e negocial
- Estudo de alternativas para redução do passivo junto à Consultoria Mirador e Celos



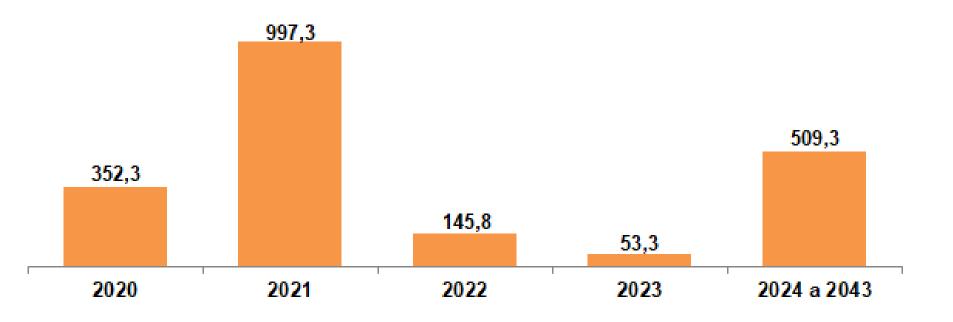
Dívida Bruta e Dív. Líq. / EBITDA (Com Passivo Atuarial)



Dívida Bruta e Dív. Líq. / EBITDA



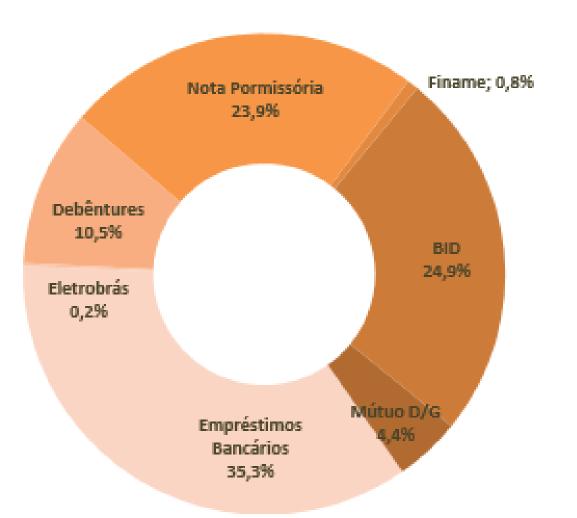
Cronograma da Dívida (R\$ MM)







Composição da Dívida (%)



Detalhamento da Dívida

R\$ Milhões	Tx. Anual de Juros	em 31 de Dezembro de 2019	em 30 de Junho de 2020	Δ
Moeda Nacional				
Empréstimos Bancários	CDI + 0,8% a.a.	336,2	335,7	-0,1%
Empréstimos Bancários	7,40% a 7,67% a.a.	150,4	150,4	0,0%
Empréstimos Bancários	1,25% a 1,30% a.a + CDI	301,4	239,5	-20,5%
Eletrobrás	5,00%	5,4	4,3	-20,4%
Nota Promissória	CDI + 4,50%	0,0	491,9	
Debêntures	CDI +1,90%	251,4	217,0	-13,7%
Finame	2,50% a 9,50%	19,7	15,6	-20,8%
Mútuo Celesc D/G	CDI + 2,50%	0,0	91,0	
Moeda Estrangeira				
BID	CDI + 0,89% a.a.	474,6	512,5	8,0%
Total		1.539,1	2.057,9	33,7%
Curto Prazo - Circulante		451,7	1.147,6	
Longo Prazo - Um a Cinco Anos		642,1	466,0	
Longo Prazo - Acima de Cinco Anos		445,3	444,3	



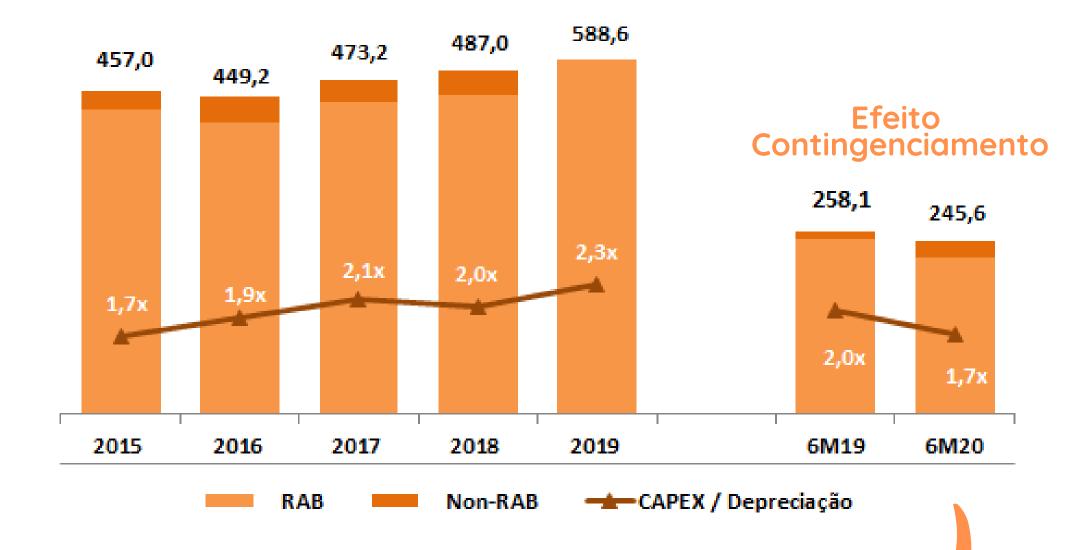
CAPEX RAB - 6M20

Redes Distribuição e Telecomunicação 76,3%

6M20 Composição CAPEX RAB R\$222,8 MM

Linhas Comercialização Distribuição e Medição Subestações 10,4%

> Outros 0,2%



CAPEX RAB: 222,8 MM

Linhas Distribuição e Subestações R\$ 31,3 MM Redes Distribuição e Telecomunicação R\$ 167,9 MM Comercialização e Medição R\$ 23,2 MM Outros R\$ 0,3 MM





Projetos Totais

Ampliações
Parque Gerador
Próprio
+47,55MW

PARQUE GERADOR PRÓPRIO

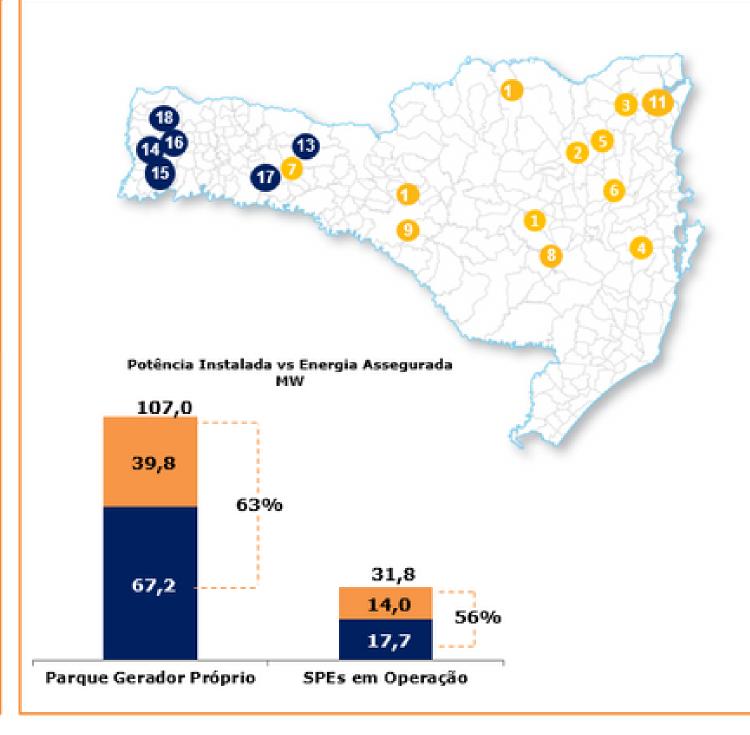
U	sinas	Término da concessão	Potincia instalada (HW)	Energia assegurada (MW)
(1) P	CH Pery	09/07/2047	30,00	14,08
(2) P4	CH Palmeiras	07/11/2046	24,60	16,70
3 P	CH Bracinho	07/11/2046	15,00	8,80
P	CH Garcia	05/01/2046	8,92	7,10
6 Pr	CH Cedros	07/11/2046	8,40	6,75
6 P	CH Salto Weissbach	07/11/2046	6,28	3,99
7 P	CH Celso Ramos	17/03/2035	5,62	3,80
8 Pt	CH Caveiras	*	3,83	2,77
(9) C	GH Ivo Silveira		2,60	2,03
10 C	GH Rio do Peixe	*	0,52	0,50
(11 C)	GH Piraí	*	0,78	0,45
12 CI	GH São Lourenço	*	0,42	0,22
Te	otal - MW		106,97	67,19

^{*} Potência instalada inferior a SHW dispensa ato de concessão.

SPES EM OPERAÇÃO

Usinas	Participação Celesc G	Término concessão	Potência instalada (MW)	Energia assegurada (MW)		
PCH Rondinha	32,50%	05/10/2040	9,60	5,48		
CGH Prata	26,07%	*	3,00	1,68		
CGH Belmonte	26,07%	8	3,60	1,84		
CGH Bandeirante	26,07%	*	3,00	1,76		
PCH Xavantina	40,00%	07/04/2040	6,08	3,54		
PCH Garça Branca	49,00%	13/03/2043	6,50	3,44		
Total – MW			31,78	17,74		
Total - MW equivalente			11,24	6,26		
* Poténcia instalada in	* Potência instalada inferior a SMW dispensa ato de concessão.					

PEQUENAS CENTRAIS HIDRELÉTRICAS - PCHs

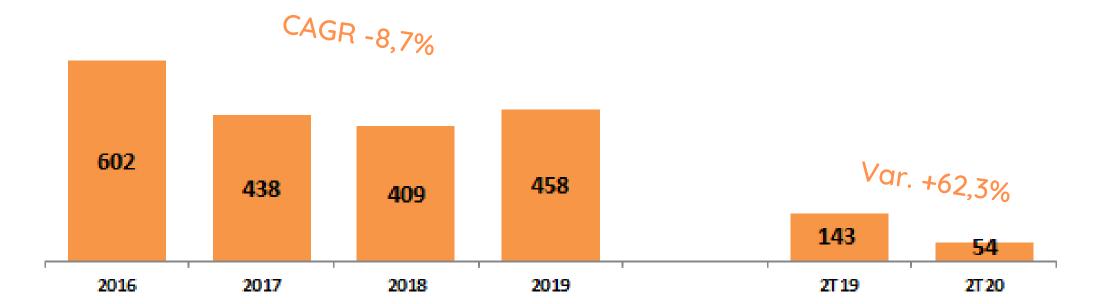




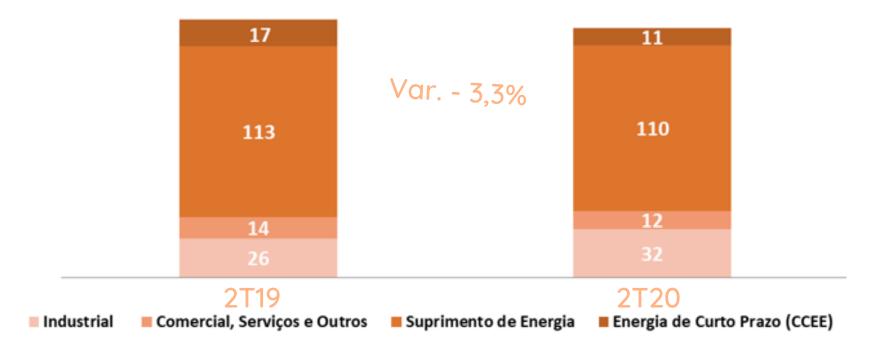


100% das Usinas no MRE Fator de Capacidade 23,12%

Produção de Energia Elétrica | Parque Gerador Próprio GWh

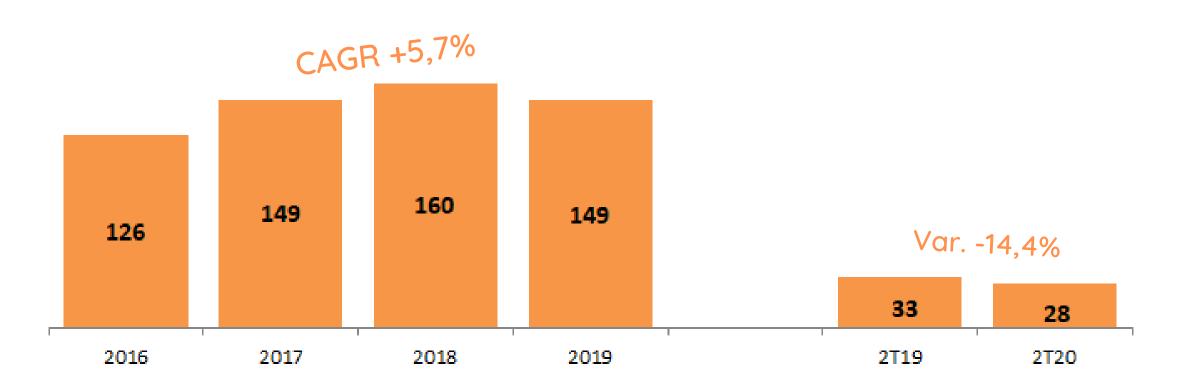


Energia Faturada (Tri)

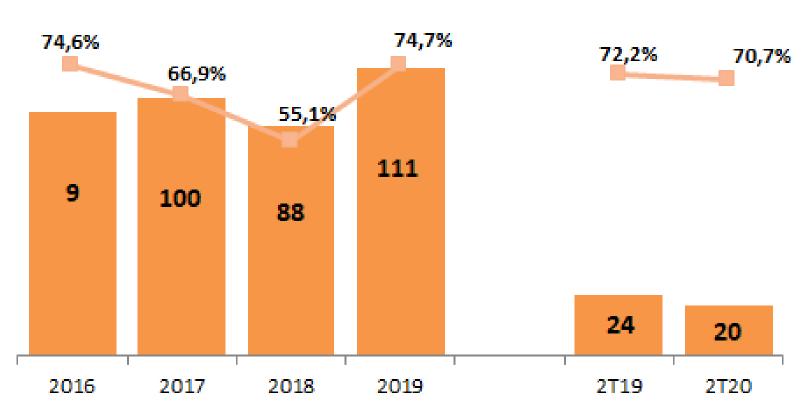


Resultados Financeiros

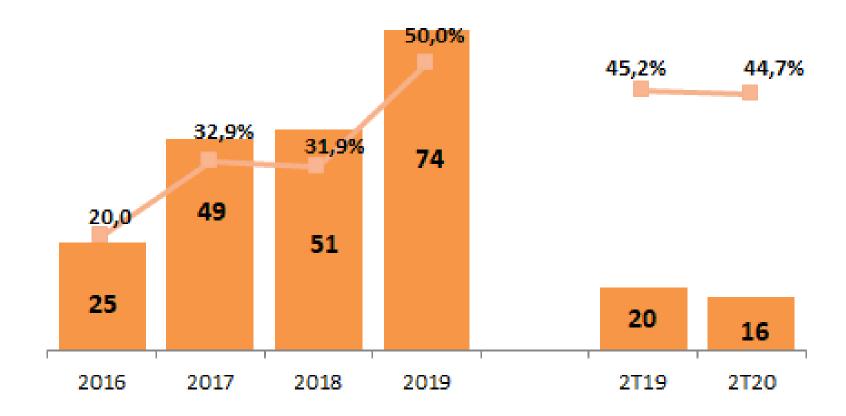
Receita Operacional Líquida (R\$ MM)







Lucro Líquido (R\$ MM) e Margem Líquida (%)





Novos Projetos



PCH CELSO RAMOS

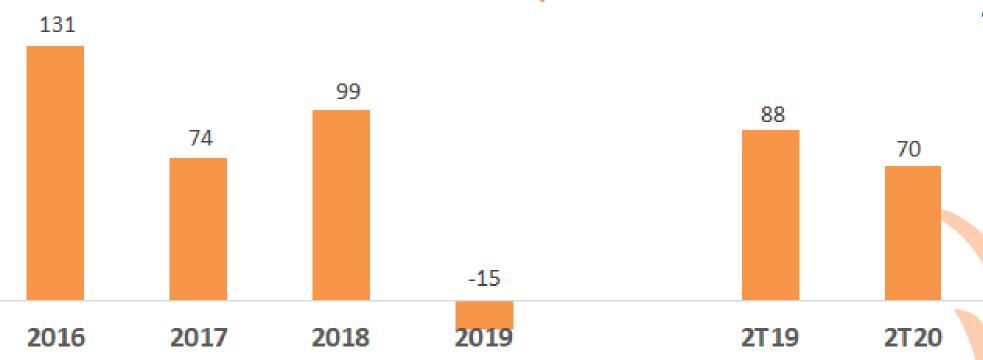
Aprovado pela ANEEL
Repotenciação +8,3 MW
Concessão +20 ANOS
100% CELESC G
Obra em Execução



EDP TRANSMISSÃO ALIANÇA SC

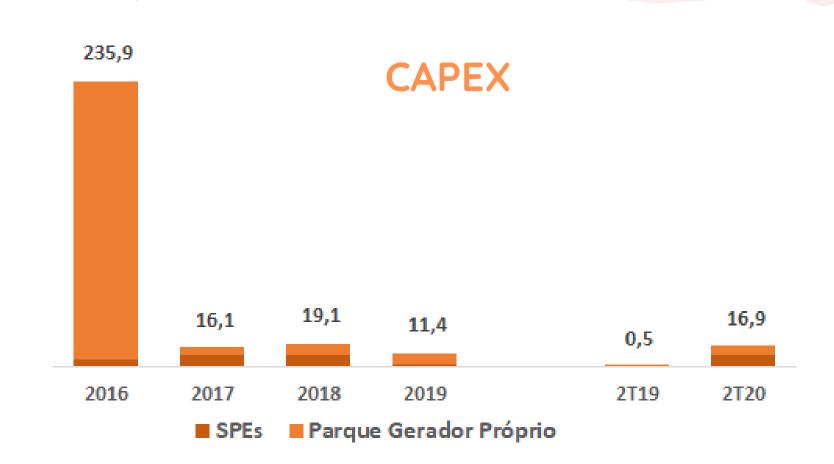
433 Km linha 1 Subestação 10% CELESC G Operação 2022

Dívida Líquida



Alavancagem a partir de 2016 Leilão 2015 Parque Próprio 63MW

Dív. Líquida/EBITDA 0.7x













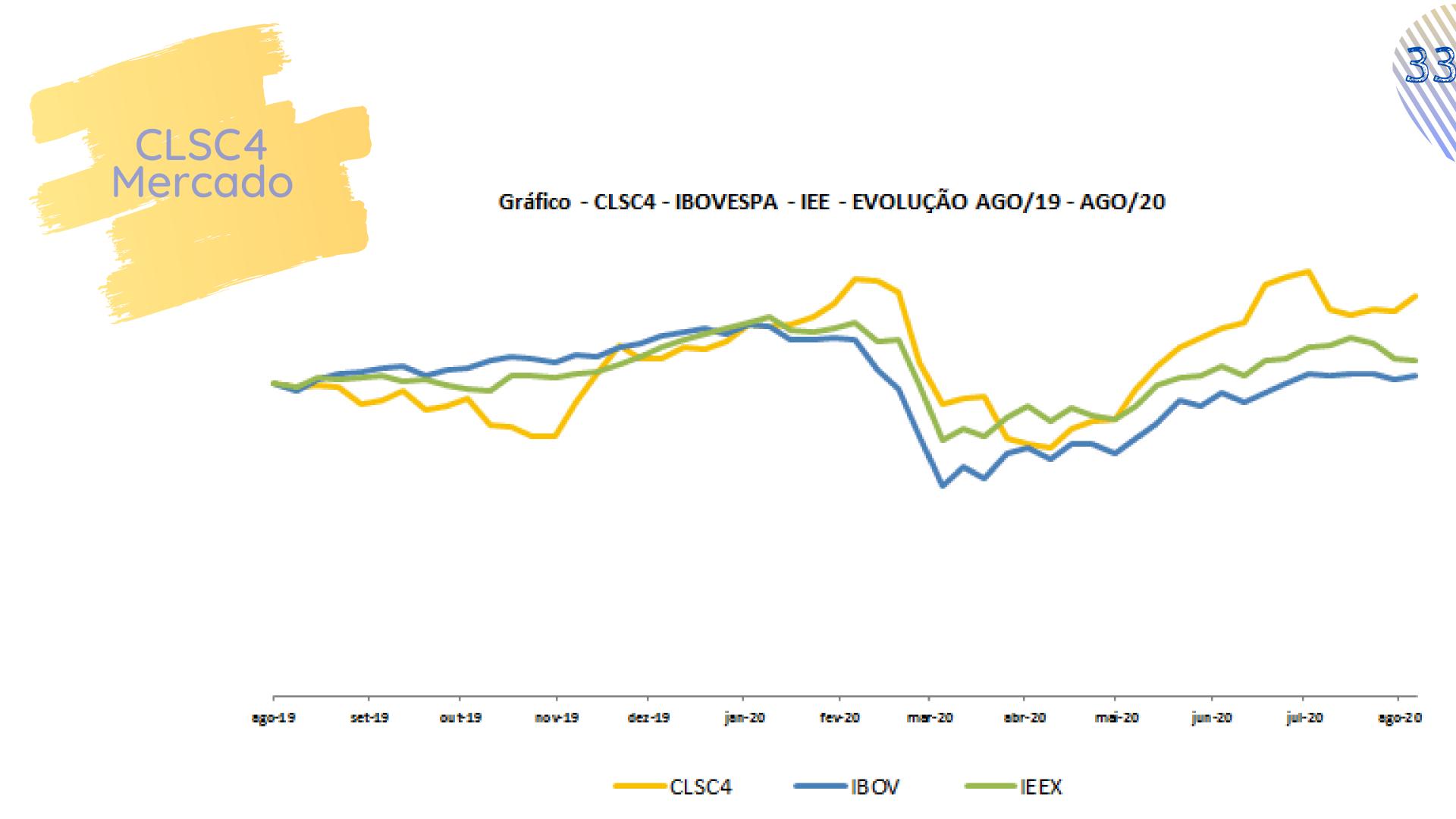
AA (bra) 20.12.2019 Ba2



Ba2



AA (bra)







Posicionamento

Ser eficiente no segmento de distribuição e alavancar a posição para incrementar rentabilidade com investimentos seletivos

Propósito

"Cumprir sua função pública de prover energia para o desenvolvimento e qualidade de vida"

Valores

- Ética... na conduta com pessoas e processos
- Responsabilidade ... com a sociedade, com os empregados e com o meio ambiente
- Eficiência... refletida na geração de valor aos acionistas e na qualidade do serviço prestado aos clientes

Missão

"Oferecer soluções em energia com excelência, garantindo o desenvolvimento sustentável do negócio"

Visão

"Ser uma empresa de energia eficiente, reconhecida por seu nivel de qualidade e geração de valor"





Sustentabilidade e efetividade nos investimentos



Superação das metas regulatórias









ACOMPANHAMENTO DA EXECUÇÃO

REVISÃO E ALINHAMENTO

ENERGIA EM MOVIMENTO

ESTATUTO SOCIAL

- Aprovação em 18 de janeiro de 2012.
- Obrigatoriedade de Plano Diretor

PLANO DIRETOR CELESC 2025-2035

- Aspirações dos principais stakeholders
- Diretrizes Estratégicas e metas de longo prazo até 2035
- Revisão anual

PLANEJAMENTO ESTRATÉGICO

- Iniciativas estratégicas 2021-2026
 - Revisão anual

EFICIÊNCIA OPERACIONAL

- Projetos de eficiência operacional
- Viabilização da mudança dos projetos estratégicos CELESC 2025-2035

DESDOBRAMENTO

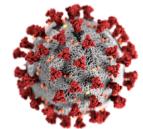
CONTRATO DE GESTÃO

- Indicadores alinhados ao CELESC 2025-2035
- Metas a Diretores, gerentes e empregados

Revisão do PDEO 25-35 da Celesc frente ao novo cenário



Revisão Covid





Iniciativas Estratégicas



Projetos









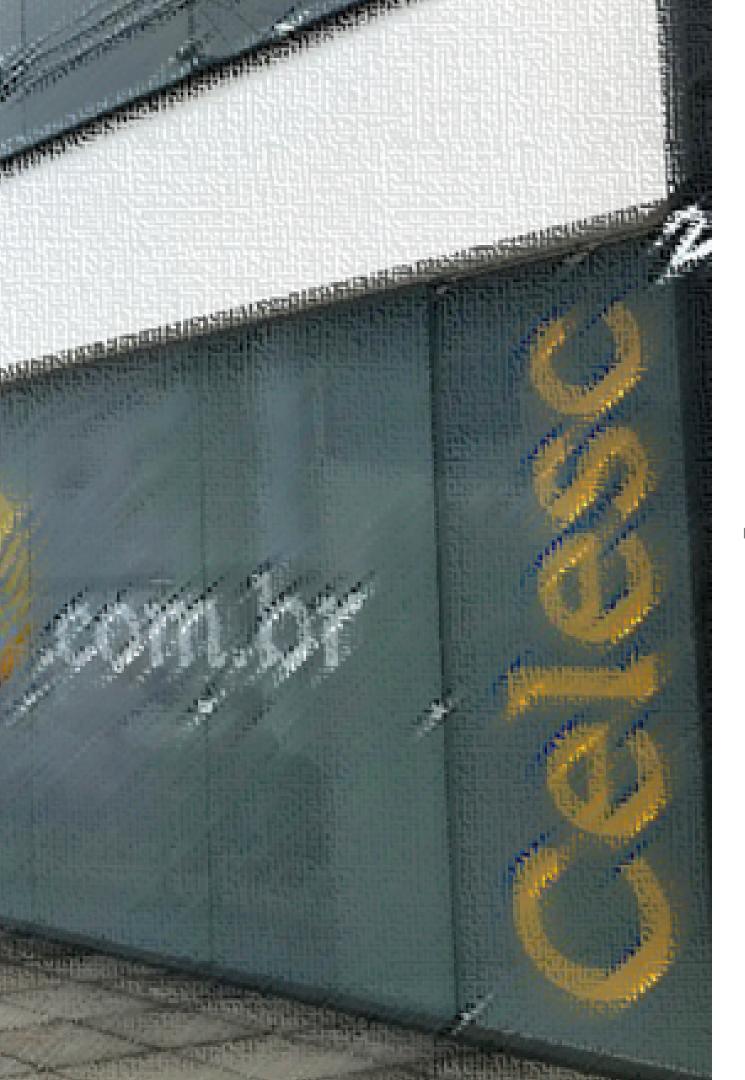


<u>App Celesc</u> Implantação de Novos Serviços

Proteção dos Empregados

Home Office: Segurança e Eficiência

Call Center com Alto Desempenho Ampliação de Atendimentos por E-mail +3.000/Dia



Principais Ações (Comercial - Efeito COVID)

13 de Abril Serviços Grupo A Grupo B - Prioritários

<u>04 de Maio</u> Campanha de Medidas <u>03 de Agosto</u> Abertura das Lojas

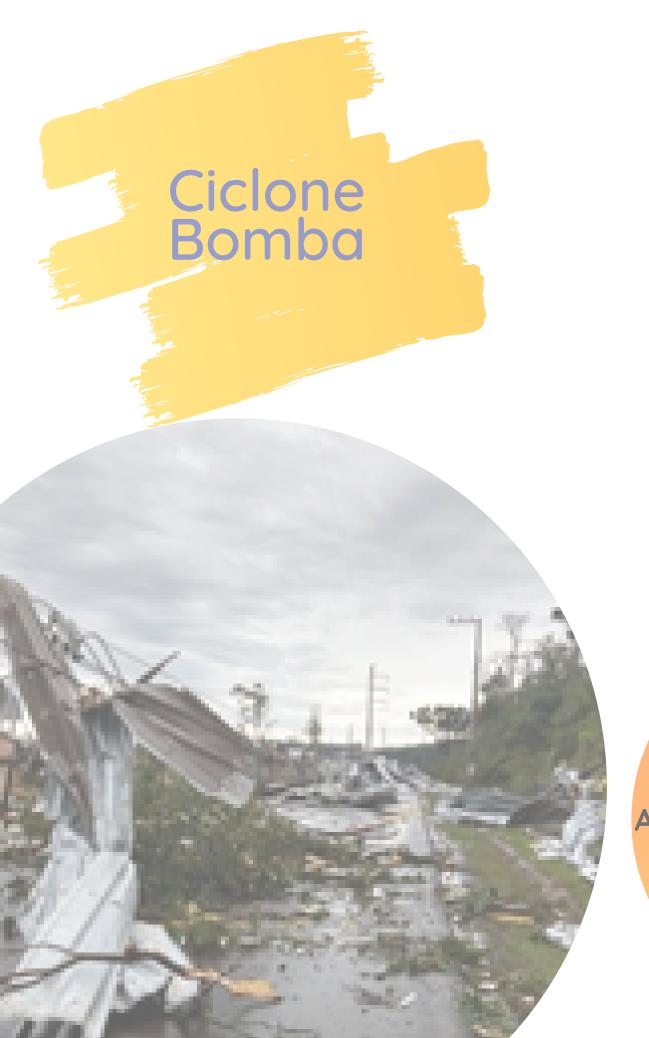
<u>01 de Abril</u> Ligação Grupo B Desligamentos Religações

22 de Abril
Outros serviços - Grupo B
Clientes Livres

11 de Maio
Fiscalização
RDE
Mini e Microgeração
Cobranças
Irregularidades

<u>24 de Agosto</u> Reestabelecimento do serviço de Corte







SANTA CATARINA

Q

'Ciclone bomba' provocou o maior dano da história na rede elétrica do estado, diz Celesc

Na terça (30), mais de 1,5 milhão de imóveis ficaram sem luz. Recomposição total do sistema pode levar até três dias.

Por Carolina Holland, G1 5C

01/07/2020 15h42 - Atualizado há uma semana

Afetou 1,5 milhão de UC's

300 Equipes
1.300 Empregados
engajados no desafio

48 Horas = 93,5% de reestabelecimento do Sistema Elétrico







Tarifa Celesc reajustada pela Aneel em 8,14% (Média)





Grupo A: Efeito de 7,67%



Grupo B: Efeito de 8,42%









Prêmio ANEEL de Qualidade 2019

(Acima 400mil UC)

Melhor Distribuidora do Brasil Melhor Distribuidora Região Sul

Prêmio Eco AMCHAM Brasil

Prêmio de Sustentabilidade (2018 e 2019)















Prêmio Abraconee 2019

3º Lugar Holding Demonstrações Financeiras









Certificação Assembleia Legislativa de Santa Catarina -2019

Responsabilidade Social





Prêmio José Paschoal Baggio Empresa Destaque 2019

Setor Energia



Prêmio Abracopel de Jornalismo 2019 Segurança com eletricidade APIMEC 2020



