



Celesc

RESULTADOS 1T26



Índice de
Ações com Top Along
Diferenciado **ITAG**

Índice de
Ações com Governança
Corporativa Diferenciado **IGC**



O ESTADO DE SANTA CATARINA

Visão Geral



SANTA CATARINA EM NÚMEROS



Área territorial
de 95,7 mil km²
(20° em extensão
do Brasil)



295
municípios



IDH: 0,792
3° maior do país
(IPEA 2021)



4° maior do país
em renda nominal per
capita

DIVERSIDADE PRODUTIVA

OESTE

- Alimentos e Bebidas
- Madeira e Móveis
- Celulose e Papel
- Metalurgia e Produtos de Metal
- Têxtil, Confecção, Couro e Calçados
- Máquinas e Equipamentos
- Produtos Químicos e Plásticos
- Construção

NORTE

- Madeira e Móveis
- Celulose e Papel
- Máquinas e Equipamentos
- Equipamentos Elétricos
- Metalurgia e Produtos de Metal
- Têxtil, Confecção, Couro e Calçados
- Produtos Químicos e Plásticos
- Automotivo
- Alimentos e Bebidas
- Construção
- Tec. da Informação e Comunicação

VALE DO ITAJAÍ

- Alimentos e Bebidas
- Têxtil, Confecção, Couro e Calçados
- Automotivo
- Construção
- Equipamentos Elétricos
- Madeira e Móveis
- Metalurgia e Produtos de Metal
- Tec. da Informação e Comunicação
- Máquinas e Equipamentos
- Produtos Químicos e Plásticos

SERRANA

- Madeira e Móveis
- Celulose e Papel
- Produtos Químicos e Plásticos
- Alimentos e Bebidas
- Máquinas e Equipamentos
- Construção
- Tec. da Informação e Comunicação
- Têxtil, Confecção, Couro e Calçados
- Metalurgia e Produtos de Metal

GRANDE FLORIANÓPOLIS

- Tec. da Informação e Comunicação
- Têxtil, Confecção, Couro e Calçados
- Cerâmica
- Construção
- Óleo, Gás e Eletricidade
- Saneamento Básico
- Alimentos e Bebidas
- Produtos Químicos e Plásticos
- Metalurgia e Produtos de Metal
- Máquinas e Equipamentos
- Madeira e Móveis

SUL

- Cerâmica
- Extrativo
- Têxtil, Confecção, Couro e Calçados
- Alimentos e Bebidas
- Automotivo
- Óleo, Gás e Eletricidade
- Produtos Químicos e Plásticos
- Tec. da Informação e Comunicação
- Máquinas e Equipamentos
- Metalurgia e Produtos de Metal
- Construção
- Madeira e Móveis

CENÁRIO ECONÔMICO DE SANTA CATARINA

Índice de Atividade Econômica

Acumulado 12m



Indicador de Desempenho Econômico

Fonte: BCB 03/2026

Utilização da Capacidade Instalada

Abril/2026



Utilização da Capacidade Instalada na Indústria de Transformação

Fonte: CNI/FIESC 04/2026

Perspectiva de Emprego

Abril/2026

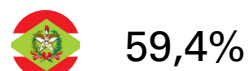


Perspectiva de empregos na indústria de transformação e extrativa

Fonte: CNI/FIESC 04/2026

Intenção de Investir na Indústria

Média 12m



Indicador de Expectativa do Empresário

Fonte: CNI/FIESC 04/2026



**GRUPO
CELESC**

2

EVENTOS RELEVANTES NO PERÍODO



Prêmio ANEEL de Satisfação do Consumidor 2025

Celesc ficou com a segunda colocação entre as distribuidoras da região Sul e com a 7ª posição nacional entre as concessionárias que atendem mais de 500 mil unidades consumidoras



Modernização da operação do sistema elétrico catarinense com a aquisição de drones

Celesc investiu cerca de R\$ 1 milhão em drones para reforçar segurança e reduzir desligamentos



América Latina Telecom Award (ALTA)

Solução da Celesc para uso compartilhado da rede foi reconhecida em prêmio internacional



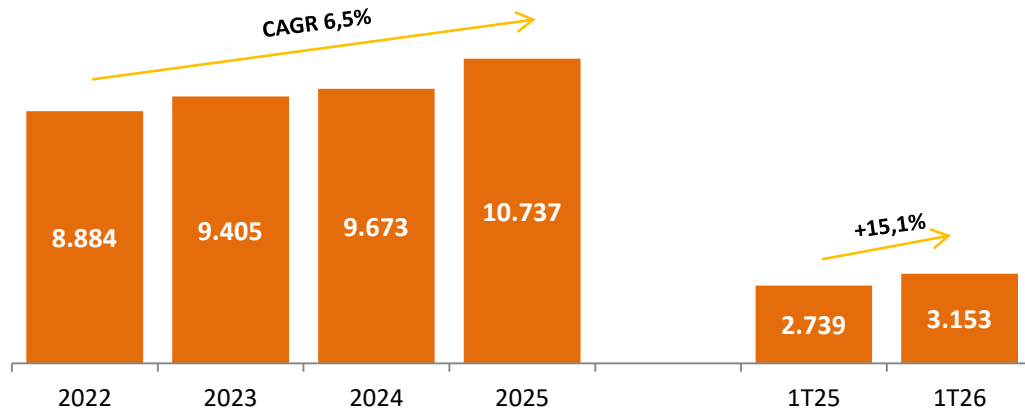
Celesc Portas Abertas

O evento gratuito realizado no mês de março reuniu cerca de 3 mil visitantes na Administração Central da empresa

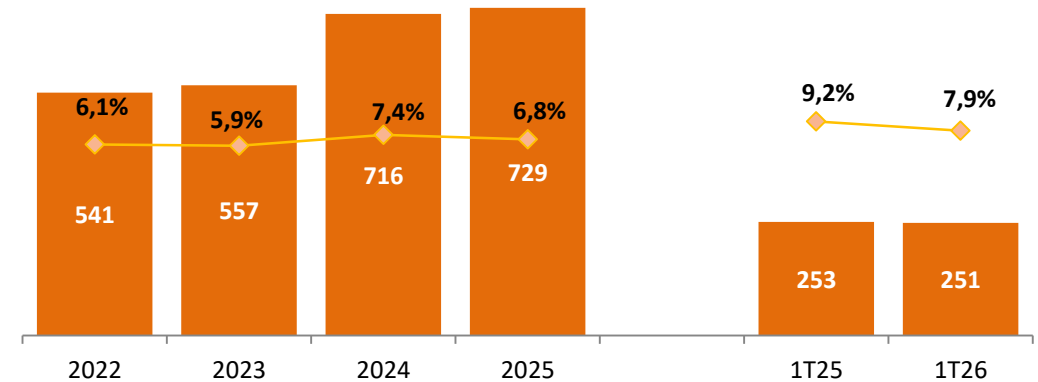
DESTAQUES FINANCEIROS (CONSOLIDADO)



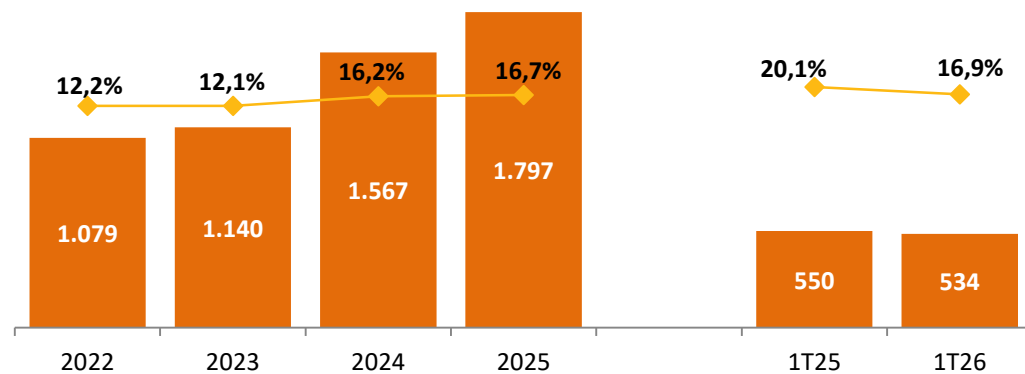
Receita Operacional Líquida⁽¹⁾ (R\$ MM)



Lucro Líquido (R\$ MM) e Margem Líquida⁽¹⁾ (%)



EBITDA (R\$ MM) e Margem EBITDA⁽¹⁾ (%)



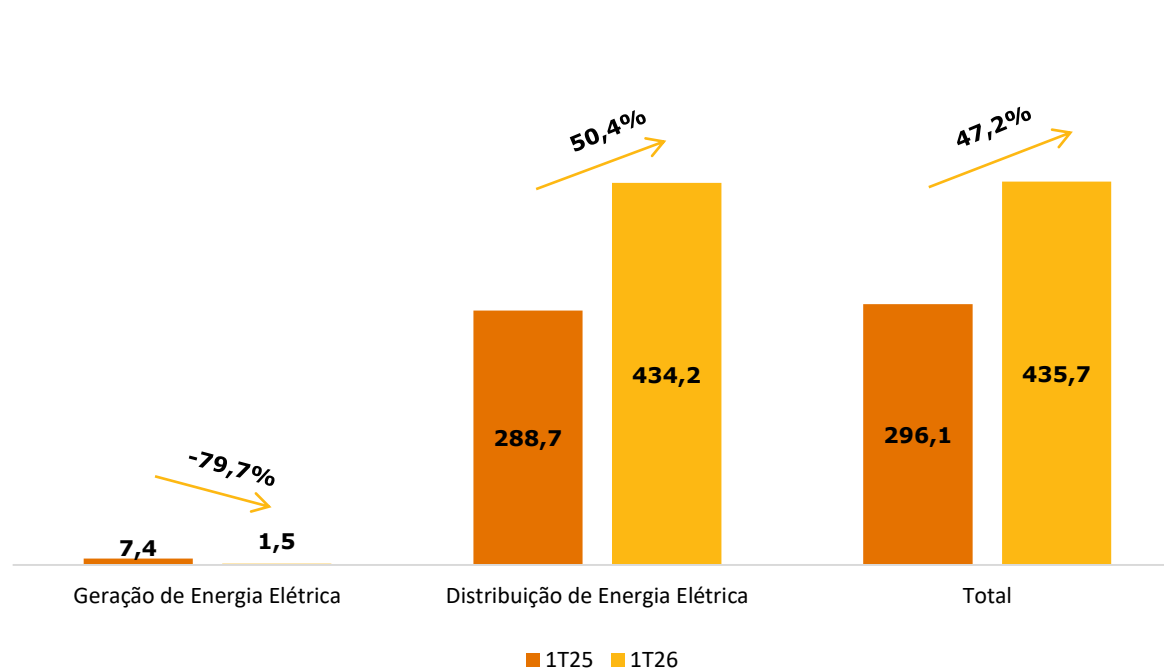
Fatores operacionais:

- Os resultados financeiros consolidados da Celesc são reflexo dos fatores operacionais das suas subsidiárias Celesc Distribuição S.A. e Celesc Geração S.A.

Notas: (1) Excluindo Receitas de Construção

INVESTIMENTOS CONSOLIDADO (CAPEX)

Investimentos (1T26)








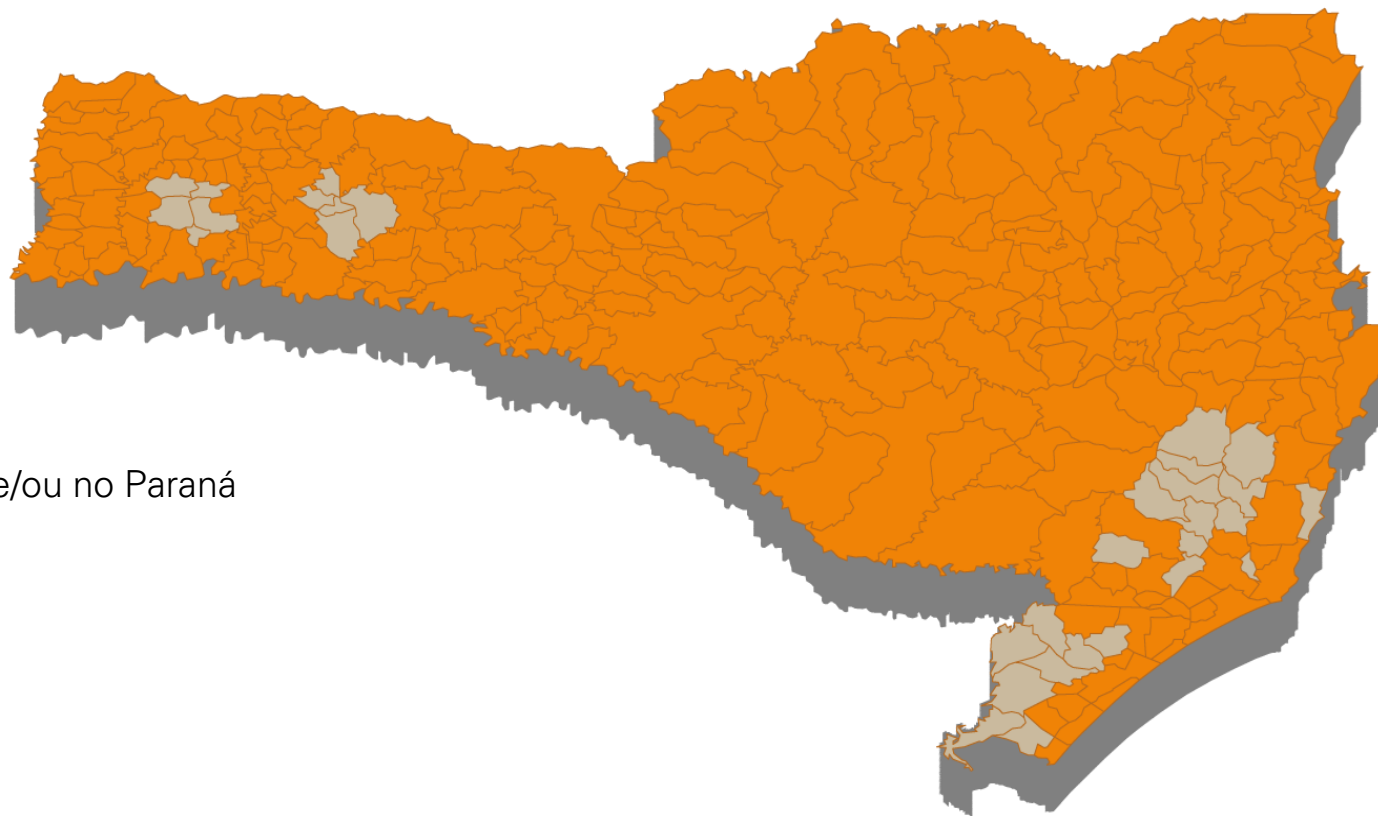




**CELESC
DISTRIBUIÇÃO**

3

DESTAQUES

-  5ª maior em consumo de Energia Elétrica (Volume)*
-  9ª maior em número de Unidades Consumidoras*
-  Atende 263 dos 295 municípios catarinenses
-  Adicionalmente, atende 22 municípios a título precário e/ou no Paraná
-  Concessão prorrogada até jul/45



-  Área atendida pela Celesc Distribuição
-  Área atendida por outras concessionárias

*Conforme Anuário Estatístico 2026 (ano base 2025) da EPE.

ENERGIA FATURADA (CLASSES DE CONSUMO)



NÚMERO DE CONSUMIDORES
3.616.763 (+3,0% em 12 meses)



COMPORTAMENTO DO CONSUMIDOR

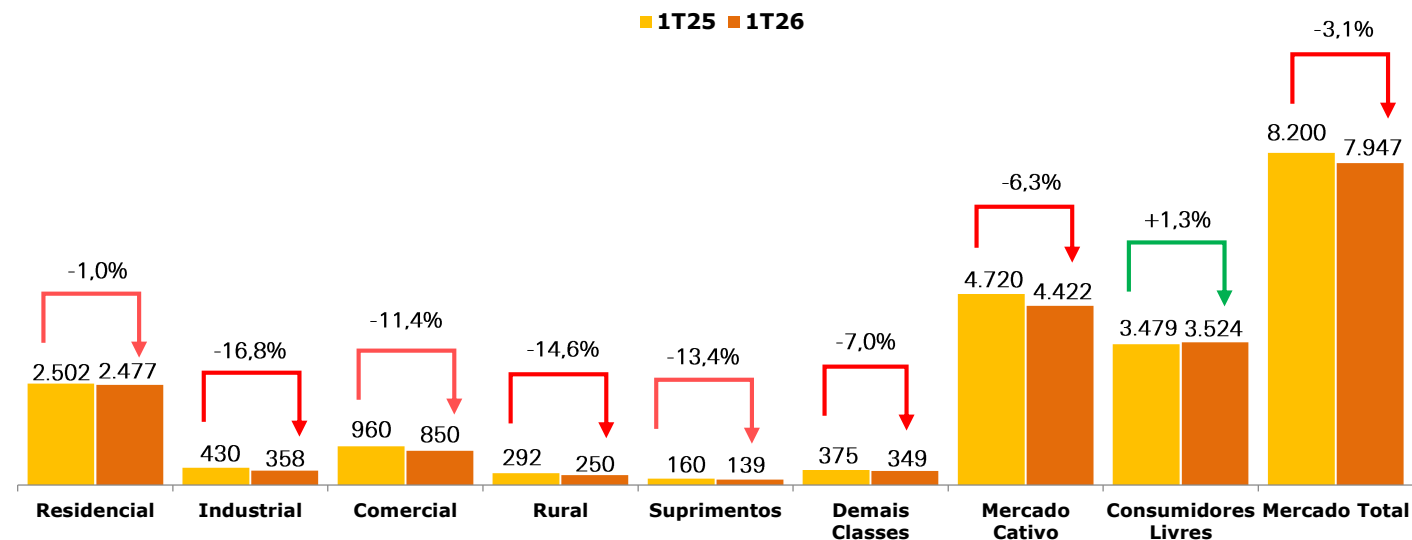
Tendência de migração dos consumidores do mercado cativo para o mercado livre.



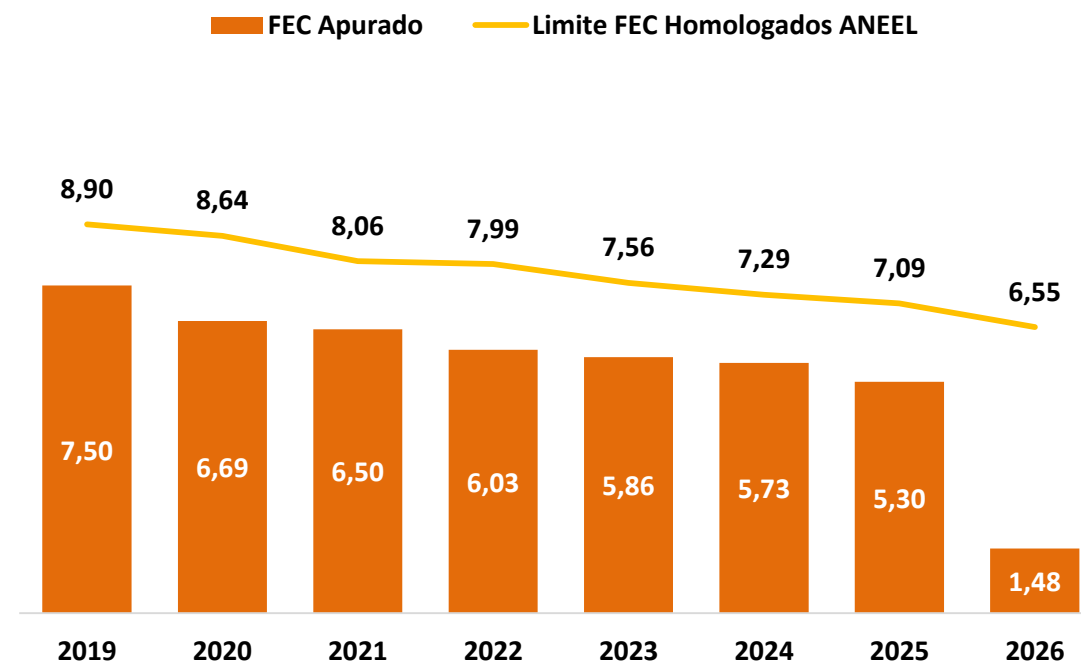
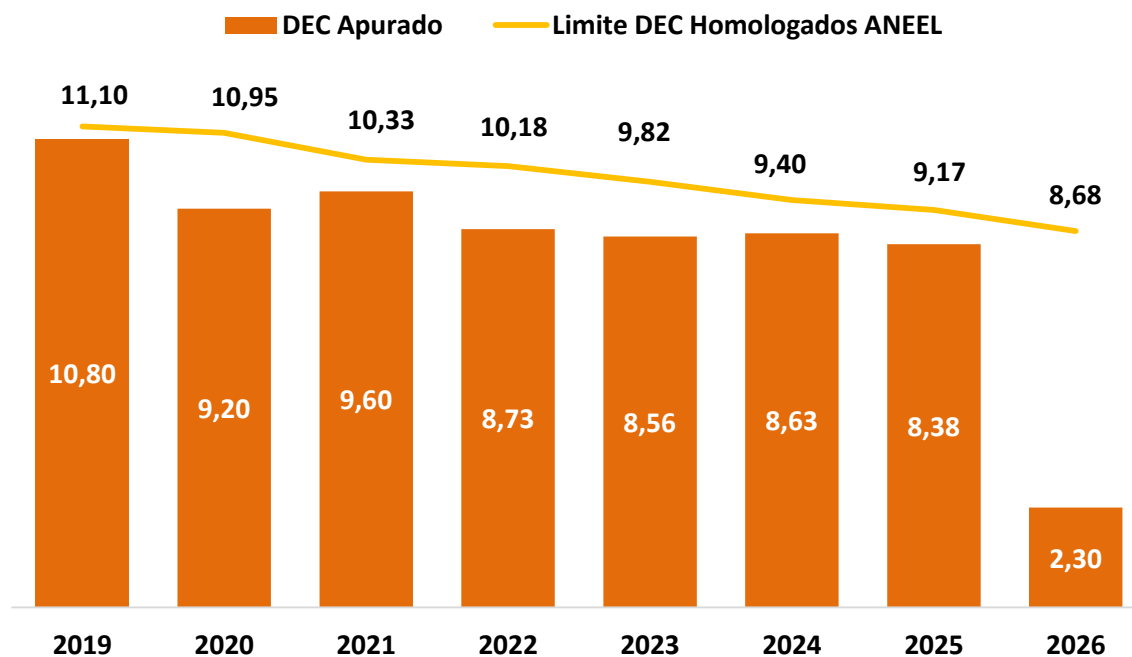
REDUÇÃO DO CONSUMO NO 1T26

Reflexo do efeito base do recorde de faturamento do 1T25, favorecido pelas altas temperaturas, e da menor atividade dos segmentos industriais voltados à exportação.

Energia Faturada por Classe de Consumo (GWh)



QUALIDADE DO SERVIÇO



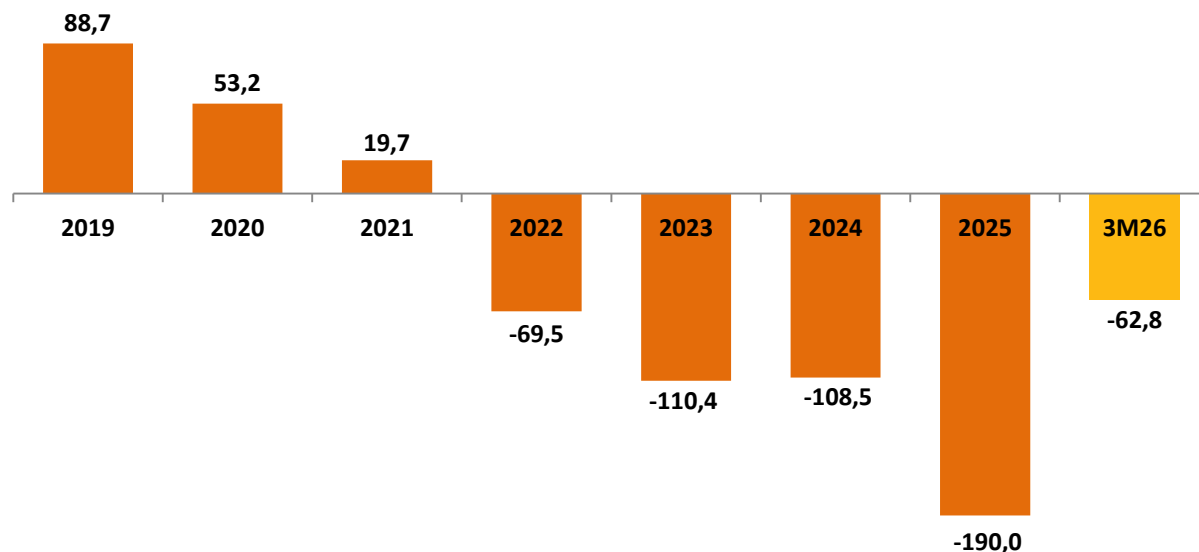
PERDAS TÉCNICAS E NÃO TÉCNICAS

Perdas (%) na Distribuição – Energia Injetada - (Acumulado 12 meses)

	1T25	2T25	3T25	4T25	1T26	Limite ANEEL (Acumulado 12M)*
Descrição	%	%	%	%	%	%
Perdas na Distribuição	6,98%	6,59%	6,71%	6,62%	6,67%	9,28%
Perdas Técnicas	5,56%	5,56%	5,54%	5,47%	5,51%	6,24%
Perdas Não Técnicas	1,42%	1,03%	1,17%	1,15%	1,16%	3,04%

* Acumulado dos 12 meses do Limite Regulatório.

Montante de Perdas (R\$ milhões)



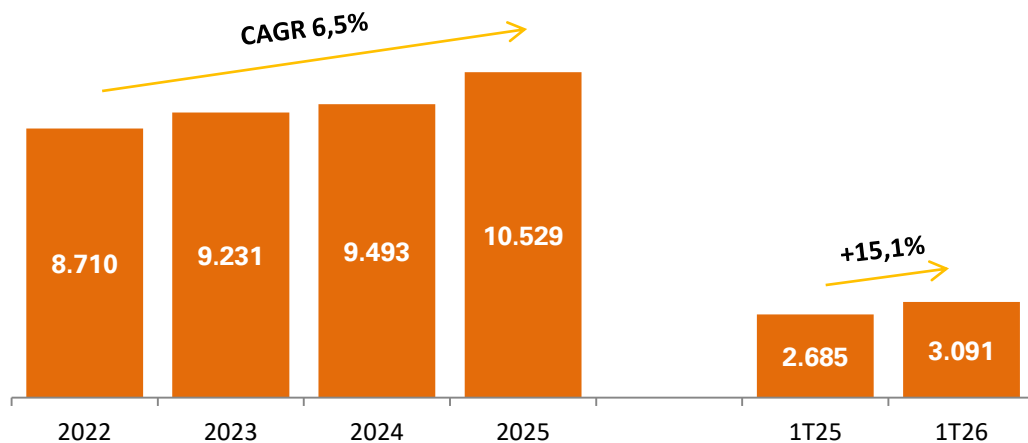
PLANO DE RECUPERAÇÃO E REDUÇÃO DE PERDAS

- Identificação de casos suspeitos de irregularidade por meio de algoritmo (verificação online);
- Procedimentos de identificação de casos de fraude e/ou deficiência técnica;
- Revisão de processos trabalhistas das empreiteiras (metas e fiscalização);
- Integração de sistemas corporativos;
- Implantação de sistemas antifurto e regularização das ligações clandestinas;
- Revisão de processo de trabalho (metas de fiscalização);
- Investimento no sistema de alta tensão: novas subestações, novas linhas de distribuição e ampliação da capacidade de transformação de algumas subestações existentes; e
- Investimento do sistema de média tensão: novos alimentadores, recondutoramentos e instalação de bancos de capacitores.

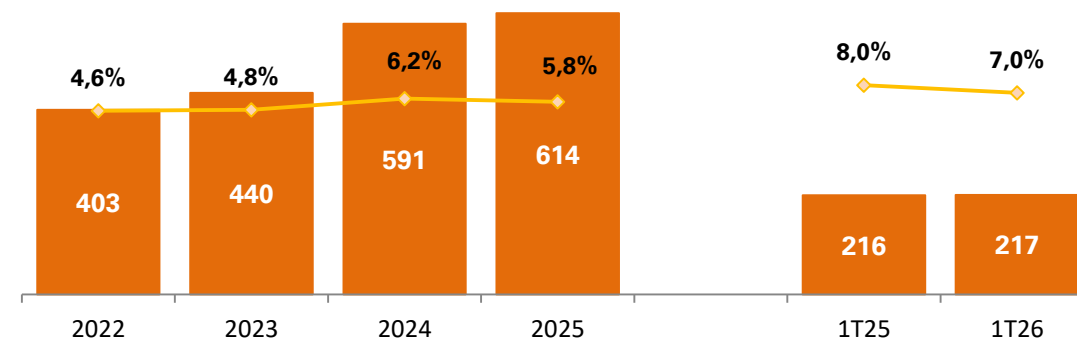
RESULTADOS FINANCEIROS (CELESC D)



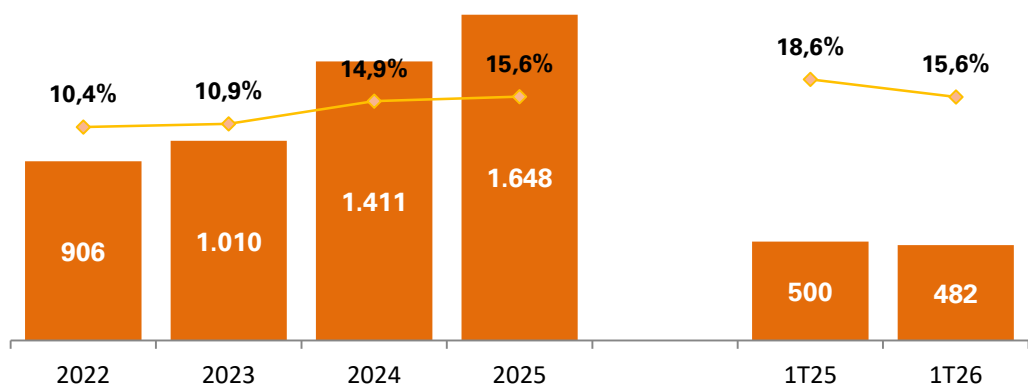
Receita Operacional Líquida⁽¹⁾ (R\$ MM)



Lucro Líquido (R\$ MM) e Margem Líquida⁽¹⁾ (%)



EBITDA (R\$ MM) e Margem EBITDA⁽¹⁾ (%)



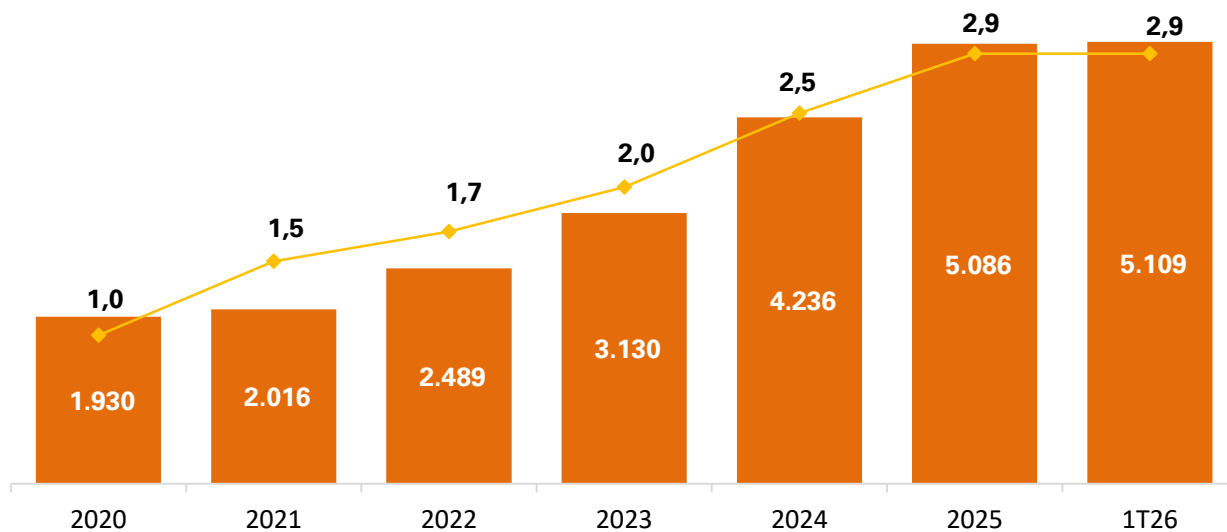
Principais fatores operacionais:

- Aumento de 21,1% da Receita de Disponibilização de Rede elétrica (TUSD) no 1T26 comparado com 1T25, totalizando R\$ 2,55 bilhões, impactada positivamente pelo reajuste tarifário de agosto de 2025;
- Reajuste tarifário com efeito médio de 13,53% no ciclo 2025/2026;
- Nível de perdas abaixo dos níveis regulatórios;
- Implantação de Plano de Desligamento Incentivado (PDI), com impacto de R\$ 83,2 milhões;
- Resultado Financeiro negativo em R\$ 98,3 milhões no 1T26, registrando Receitas Financeiras de R\$ 236,7 milhões e Despesas Financeiras de R\$ 335,0 milhões.

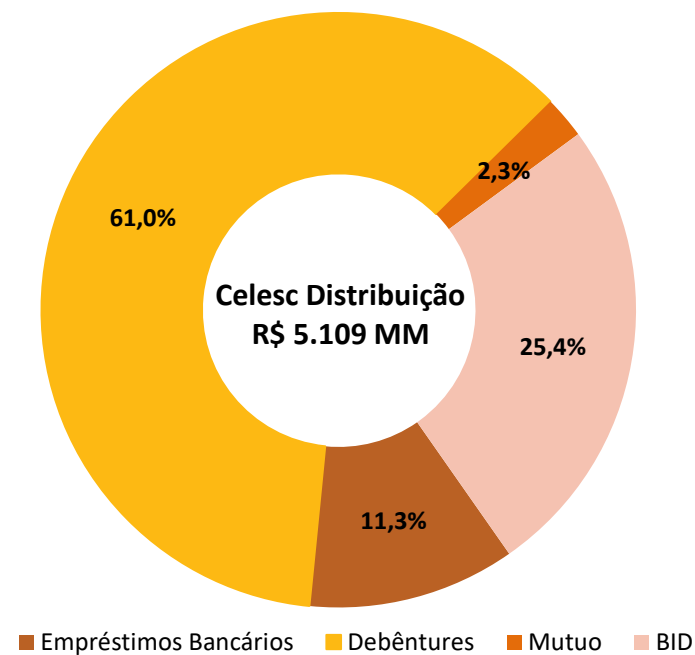
Notas: (1) Excluindo Receitas de Construção

ENDIVIDAMENTO (CELESC D)

Dívida Bruta e Dívida Líquida / Ebitda Ajustado



Composição da Dívida



Dívida Financeira

R\$ Milhões	Em 31 de dezembro de 2025	Em 31 de março de 2026	Δ
Dívida de Curto Prazo	668,4	1.263,4	89,0%
Dívida Longo Prazo	4.417,7	3.845,3	-13,0%
Dívida Financeira Total	5.086,0	5.108,7	0,4%
(-) Caixa e Equivalentes de Caixa	309,9	155,2	-49,9%
Dívida Financeira Líquida	4.776,1	4.953,5	3,7%
EBITDA (últimos 12 meses)	1.647,7	1.629,4	-1,1%
Dívida Fin. Líquida / EBITDA 12M	2,9x	3,0x	
EBITDA AJUSTADO (últimos 12 meses)	1.654,3	1.712,6	-1,1%
Dívida Fin. Líquida / EBITDA Ajust. 12M	2,9x	2,9x	
Patrimônio Líquido	2.668,2	2.799,8	4,9%
Dívida Fin. Total / Patrimônio Líquido	1,9x	1,8x	
Dívida Fin. Líquida / Patrimônio Líquido	1,8x	1,8x	

Dívida Financeira + Passivo Atuarial

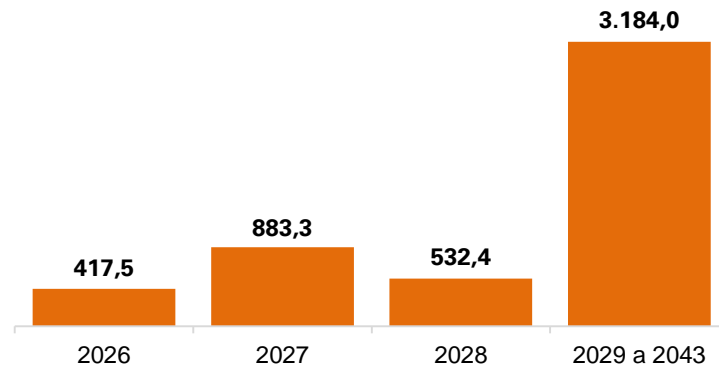
R\$ Milhões	Em 31 de dezembro de 2025	Em 31 de março de 2026	Δ
Dívida de Curto Prazo	668,4	1.263,4	89,0%
Dívida Longo Prazo	4.417,7	3.845,3	-13,0%
Dívida Financeira Total	5.086,0	5.108,7	0,4%
(+) Passivo Atuarial Líquido	1.144,0	1.146,3	0,2%
Obrigações com Pensão	385,5	385,7	0,1%
Outros benefícios a empregados	1.347,9	1.351,0	0,2%
(-) IR/CSLL diferidos	589,3	590,5	0,2%
(-) Caixa e Equivalentes de Caixa	309,9	155,2	-49,9%
Dívida Líquida Ajustada	5.920,2	6.099,8	3,0%
EBITDA (últimos 12 meses)	1.647,7	1.629,4	-1,1%
Dívida Líquida Ajust. / EBITDA 12M	3,6x	3,7x	
EBITDA AJUSTADO (últimos 12 meses)	1.654,3	1.712,6	3,5%
Dívida Líquida Ajust. / EBITDA Ajust. 12M	3,6x	3,6x	
Patrimônio Líquido	2.668,2	2.799,8	4,9%
Dívida Total Ajust./ Patrimônio Líquido	2,3x	2,2x	
Dívida Líquida Ajust. / Patrimônio Líquido	2,2x	2,2x	

COMPOSIÇÃO DA DÍVIDA¹

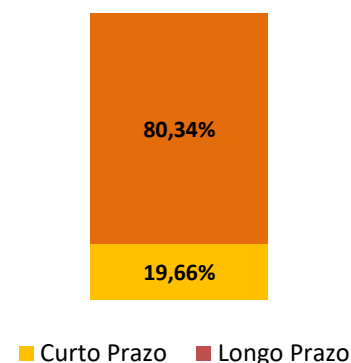


Descrição			Amortizações Anuais (R\$ Mil)				Saldo Devedor Total
Contratos	Data de Emissão	Taxa (a.a.)	2026	2027	2028	2029 a 2043	
Capital de Giro - D	abr/19	CDI + 0,80%	18.611	18.611	18.611	18.611	74.444
Capital de Giro - D	fev/22	CDI + 1,65%	68.750	137.500	137.500	68.750	412.500
BID - D	out/18	CDI + 0,71% a CDI + 1,88%	67.213	67.213	67.213	1.008.198	1.209.838
Debêntures 6ª - D - S1	nov/23	CDI + 1,65%	80.000	160.000	160.000	-	400.000
Debêntures 6ª - D - S2	nov/23	CDI - 0,15%	-	-	149.041	298.087	447.128
Debêntures 7ª - D - S1	jul/24	CDI + 0,95%	-	-	-	200.000	200.000
Debêntures 7ª - D - S2	jul/24	CDI + 0,29%	-	-	-	1.080.350	1.080.350
Mútuo 6º G - D	mai/25	CDI + 1,40%	103.000	-	-	-	103.000
Conta Garantida	out/25	CDI + 1,50%	79.934	-	-	-	79.934
Debêntures 8ª - D	jul/25	CDI + 0,67%	-	-	-	510.000	510.000
Debêntures 9ª - D	nov/25	CDI + 0,30%	-	500.000	-	-	500.000
Total - Celesc Distribuição			417.508	883.324	532.366	3.183.996	5.017.195

Cronograma de Amortização (R\$ MM)



Perfil da Dívida



- **Prazo Médio:**
7,91 anos (94 meses)
- **Custo médio:**
14,55%

¹Fluxo acima exclui o pagamento de juros, apresentando apenas amortização pré-swap.

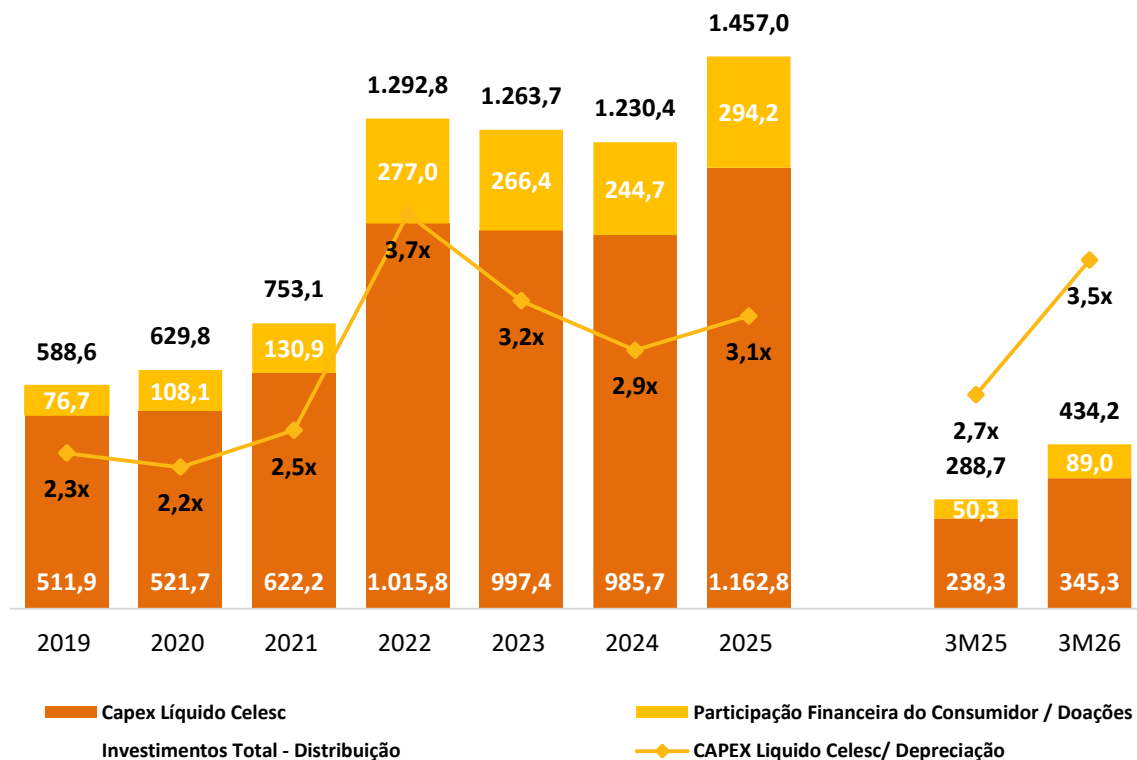
PASSIVO ATUARIAL



Celesc Distribuição S.A. | Passivo Atuarial

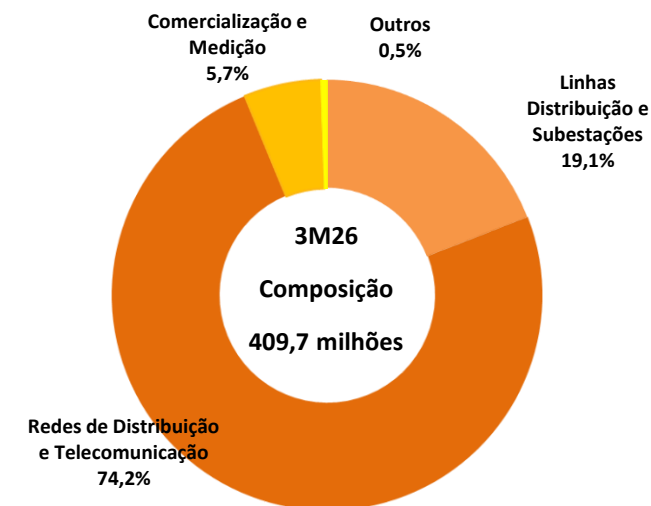
R\$ Milhões	Em 31 de dezembro de 2025	Em 31 de março de 2026	Δ
Planos de Benefícios Previdenciários	385,5	385,7	0,1%
Plano Misto + Plano Transitório	385,5	385,7	0,1%
Outros Benefícios Pós-Emprego	1.347,9	1.351,0	0,2%
Plano de Saúde	1.292,2	1.295,1	0,2%
Outros Benefícios	55,7	55,9	0,5%
Total	1.733,4	1.736,8	0,2%
Curto Prazo	154,0	154,0	0,0%
Longo Prazo	1.579,4	1.582,8	0,2%

Investimentos Total (R\$ MM)



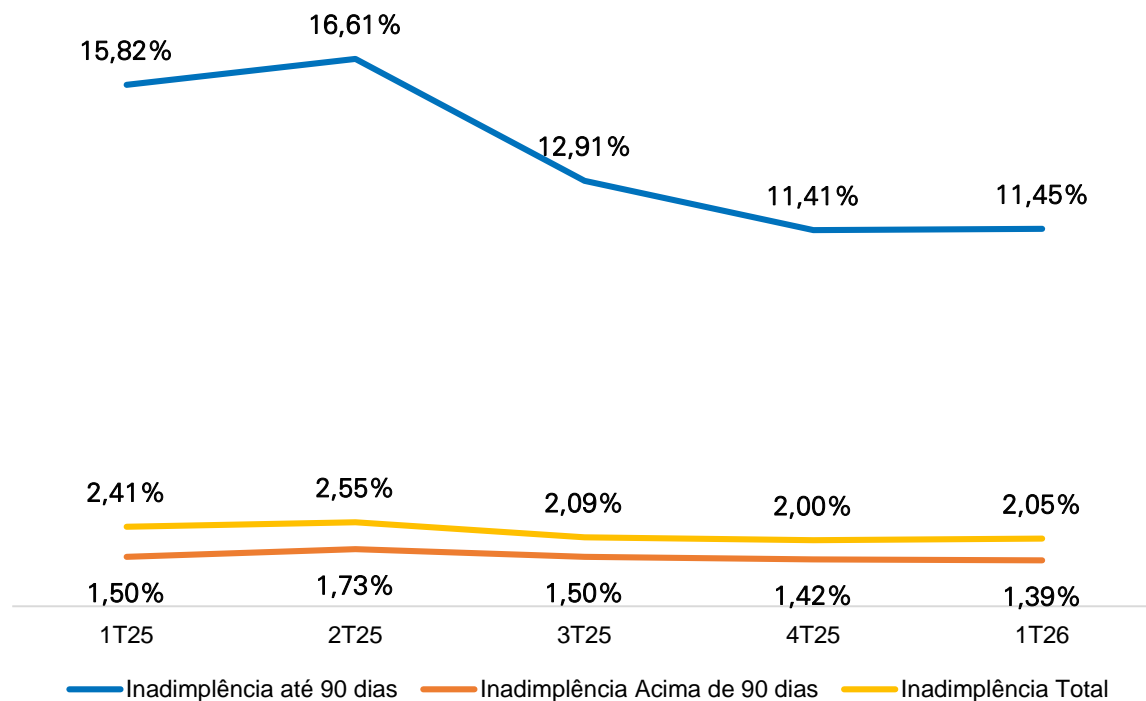
CAPEX RAB 3M26 – R\$ 409,7 MM

- Linhas de Distribuição e Subestações - R\$ 78,2 MM
- Redes Distribuição e Telecomunicação - R\$ 306,2 MM
- Comercialização e Medição - R\$ 23,5 MM
- Outros - R\$ 1,9 MM

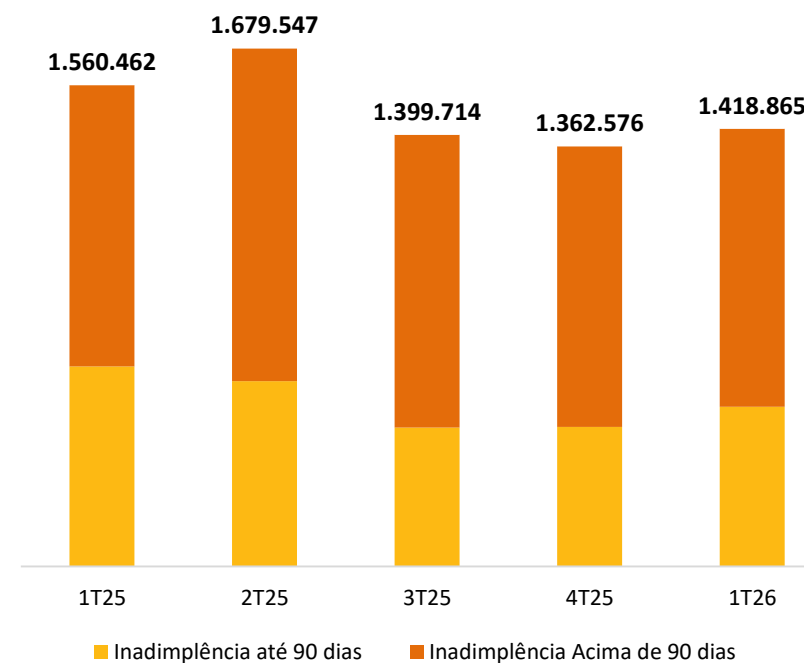


* RAB – Base de Ativos Regulatórios

Inadimplência % ROB



Inadimplência (R\$)





**CELESC
GERAÇÃO**

4

PARQUE GERADOR



USINAS	Localização	Termo Final da Concessão	Potência Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Garantia Física em Cotas
1 UHE Pery	Curitiba/SC	07/07/2054	30,00	14,08	100%
2 UHE Palmeiras	Rio dos Cedros/SC	06/11/2053	24,60	16,70	70%
3 UHE Bracinho	Schroeder/SC	06/11/2053	15,00	8,80	70%
4 UHE Garcia	Angelina/SC	03/01/2053	8,92	7,10	70%
5 UHE Cedros	Rio dos Cedros/SC	06/11/2053	8,40	6,75	70%
6 UHE Salto Weissbach	Blumenau/SC	06/11/2053	6,28	3,99	70%
7 PCH Celso Ramos	Faxinal dos Guedes/SC	31/05/2039	13,92	7,52	N/A
8 CGH Caveiras	Lages/SC	*	3,83	2,77	N/A
9 CGH Ivo Silveira	Campos Novos/SC	*	2,60	2,03	N/A
10 CGH Rio do Peixe	Videira/SC	*	0,52	0,50	N/A
11 CGH Pirai	Joinville/SC	*	0,78	0,45	N/A
12 CGH São Lourenço	Mafra/SC	*	0,42	0,22	N/A
13 CGH Marum	São José/SC	*	1,00	0,65	N/A
Total - MW			116,27	71,56	

* Empreendimentos com capacidade instalada inferior a 5MW estão dispensados de termo final de contrato

USINAS	Localização	Termo Final da Concessão	Potência Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Part. Celesc G	Equivalente Potência Instalada (MW)	Eq. Garantia Física (MW)
14 PCH Rondinha	Passos Maia/SC	02/10/2045	9,60	5,48	32,5%	3,12	1,78
15 PCH Xavantina	Xanxerê/SC	28/04/2046	6,08	3,54	40,0%	2,43	1,42
16 PCH Garça Branca	Anchieta/SC	18/07/2048	6,50	3,44	49,0%	3,19	1,69
Total - MW			22,18	12,46		8,74	4,89

Parque Gerador de Fonte Solar | 100% Celesc G

USINAS	Localização	Entrada em Operação Comercial	Potência Instalada (MW)
17 UFV Lages I	Lages/SC	Fev/2023	1,00
17 UFV Lages II	Lages/SC	Jun/2024	1,00
18 UFV Campos Novos	Campos Novos/SC	Set/2023	1,00
19 UFV São José do Cedro	São José do Cedro/SC	Dez/2023	2,50
20 UFV Modelo I	Modelo/SC	Set/2024	2,50
20 UFV Modelo II	Modelo/SC	Out/2025	1,00
20 UFV Modelo III	Modelo/SC	Out/2025	1,00
21 UFV Videira	Videira/SC	Out/2024	1,00
22 UFV Capivari de Baixo	Capivari de Baixo/SC	Jun/2025	3,00
Total - MW			14,00

Usinas Celesc Geração

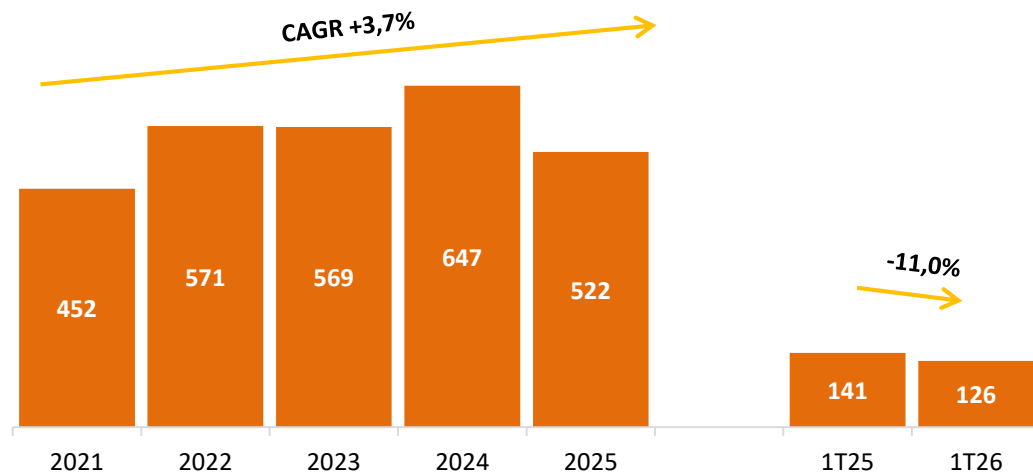


Capacidade total em operação 139,01 MW

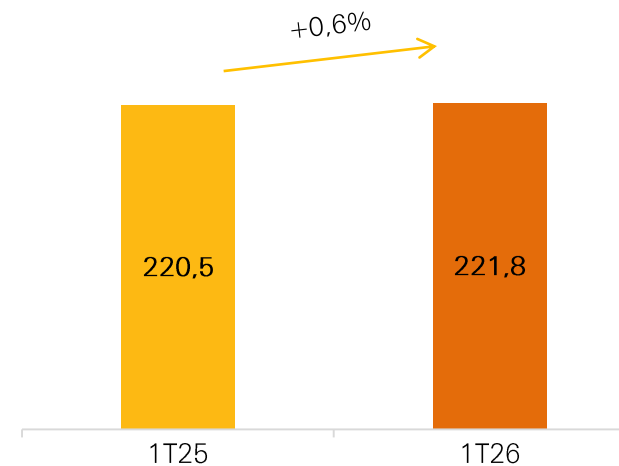
Parque Gerador Próprio 130,27 MW

SPEs 8,74 MW

Produção Parque Gerador Próprio (GWh)



Energia Faturada (GWh)



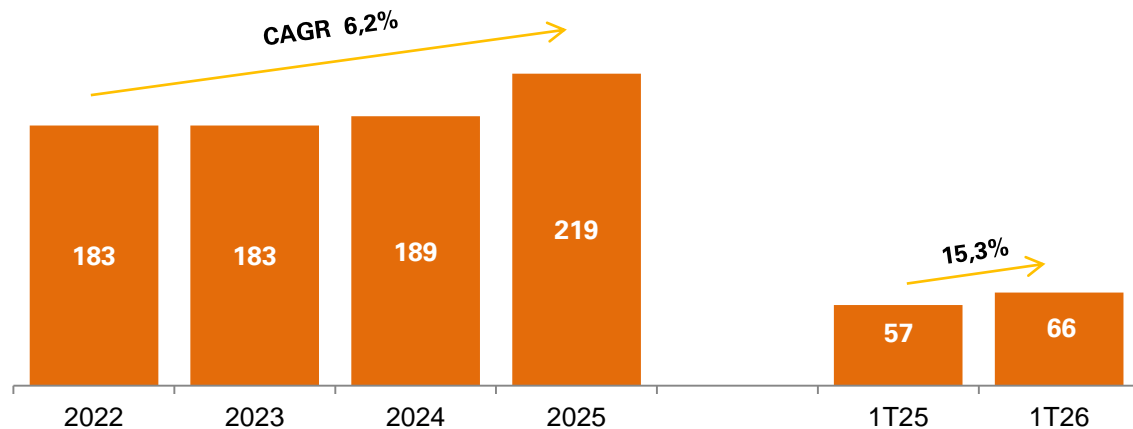
Principais fatores operacionais:

- O desempenho operacional do parque gerador próprio da Celesc, no primeiro trimestre de 2026, apresentou redução de 11,0% na energia gerada em comparação ao mesmo período de 2025, em razão das condições climáticas desfavoráveis registradas no período. A redução dos índices pluviométricos em diversas bacias de Santa Catarina resultou em menor vazão afluente aos reservatórios das usinas.
- Esse cenário impactou principalmente as usinas Palmeiras (-11,4 GWh), Pery (-4,7 GWh), Bracinho (-3,0 GWh) e Garcia (-1,7 GWh), que registraram as maiores reduções na geração. Destaca-se, por outro lado, que a disponibilidade das unidades geradoras da Celesc Geração permaneceu acima de 94% ao longo do trimestre, evidenciando que os ativos permaneceram em condições adequadas de operação e com elevado grau de confiabilidade.

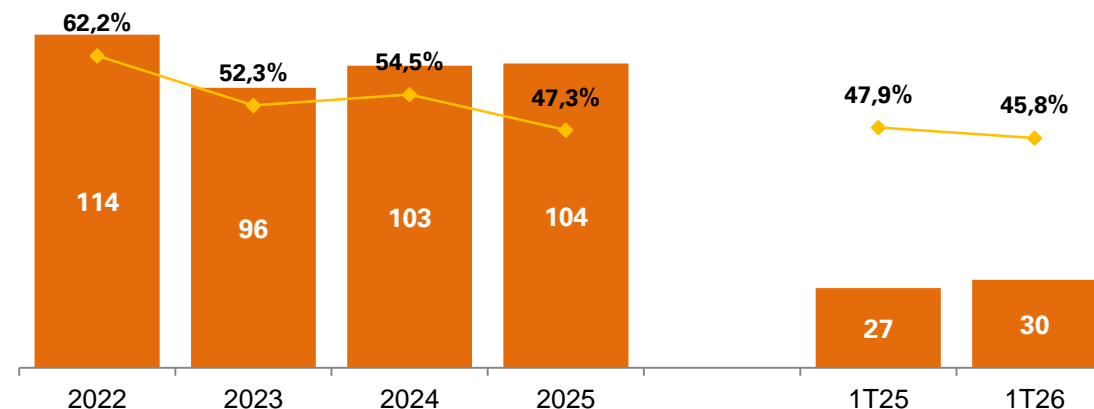
RESULTADOS FINANCEIROS (CELESC G)



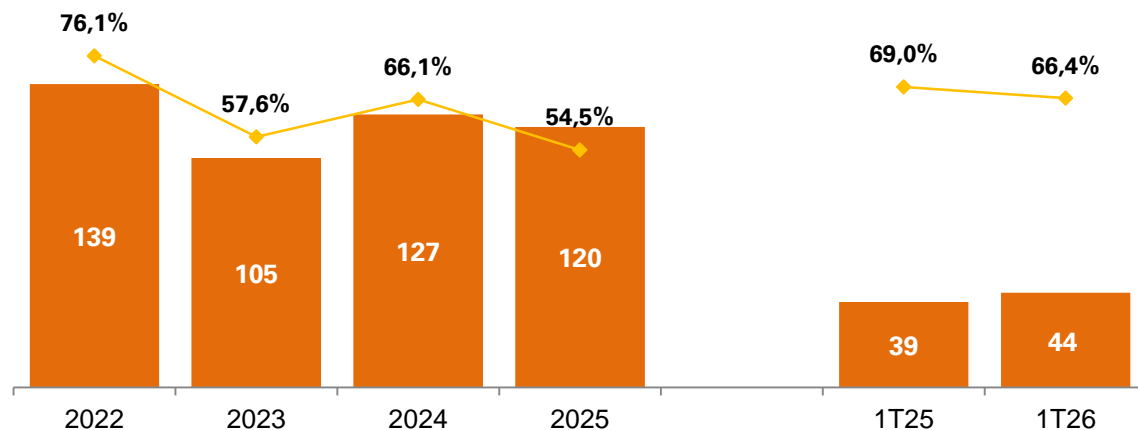
Receita Operacional Líquida (R\$ MM)



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



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



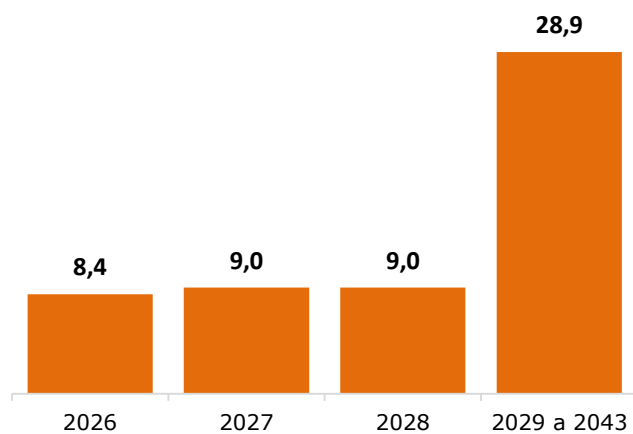
DESTAQUES:

- Acréscimo de 23,6% na rubrica Suprimento de Energia (R\$ 31,4 milhões no 1T26 ante R\$ 25,4 milhões no 1T25);
- Receita de aluguel de UFVs, que atingiu R\$ 2,7 milhões no 1T26;
- Aumento do PLD no período, realizando R\$ 425,5/MWh (em março de 2026) versus R\$332,6/MWh (em março 2025);
- Acréscimo de 10,7% e 10,3% do Preço Médio de Venda sem e com CCEE, respectivamente, nos contratos de venda de energia;
- Resultado Financeiro positivo em R\$ 3,7 milhões no 1T26.

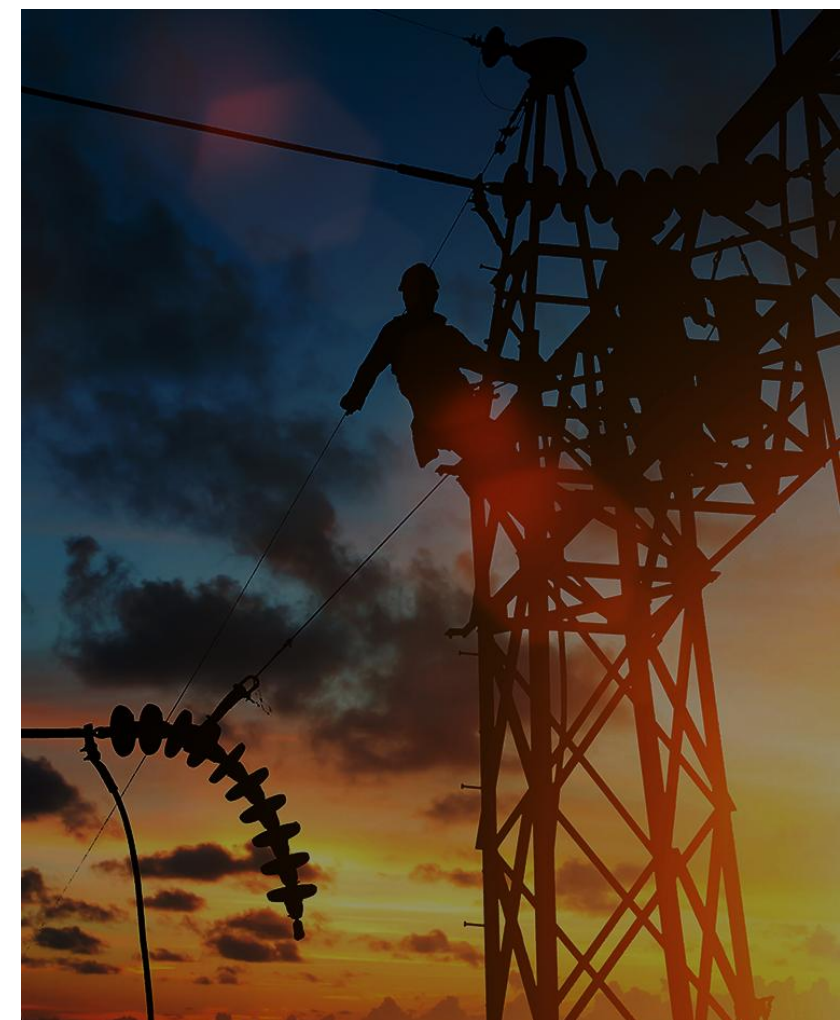
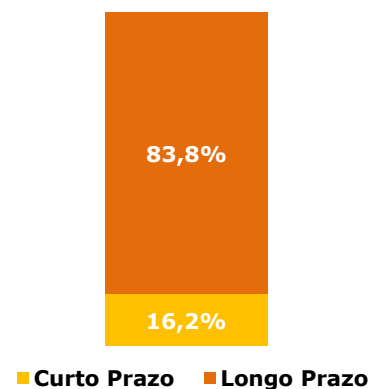
ENDIVIDAMENTO

Celesc Geração - Composição da Dívida 1T26 (R\$ Mil)							
Descrição			Amortizações Anuais				Saldo Devedor
Contratos	Data de Emissão	Taxa (a.a.)	2026	2027	2028	2029 a 2043	
3ª Emissão Deb	dez/20	IPCA + 4,30%	6.744	6.744	6.744	13.487	33.718
BNDES 1º Subcrédito A - G	jul/25	IPCA + 7,06%	304	405	405	2.432	3.546
BNDES 1º Subcrédito B - G	jul/25	IPCA + 7,06%	809	1.079	1.079	6.475	9.443
BNDES 1º Subcrédito B2 - G	Jul/25	IPCA + 7,06%	11	15	15	90	132
BNDES 1º Subcrédito C - G	jul/25	IPCA + 7,06%	299	397	397	2.385	3.478
BNDES 1º Subcrédito E - G	jul/25	IPCA + 7,17%	254	339	339	4.070	5.002
Total			8.421	8.980	8.980	28.939	55.319

Cronograma de Amortização (R\$ MM)



Perfil da Dívida





***RATING E MERCADO
DE CAPITAIS***

5

Rating – Grupo Celesc



FitchRatings



AA (bra)
27.10.2025



AA (bra)
27.10.2025



AA (bra)
27.10.2025

RENTABILIDADE (1T26)

IBOVESPA: 16,35%

IEE: 7,83%

CELESC: 16,80%

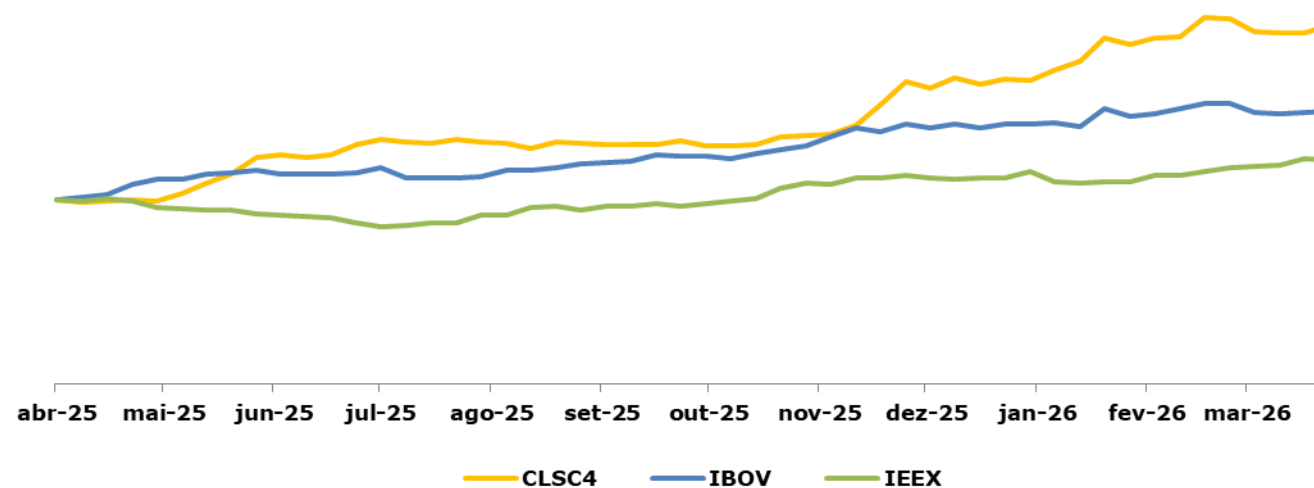
RENTABILIDADE (12M)

IBOVESPA: 43,91%

IEE: 55,60%

CELESC: 98,63%

CLSC4 – IEEX – IBOV (12 meses)





**AÇÕES
ESTRATÉGICAS**

6

PROPÓSITO

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

VISÃO

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

MISSÃO

Oferecer soluções em energia com excelência, promovendo desenvolvimento sustentável

VALORES

- **Saúde e Segurança**
é dever de todos o respeito à vida, o cuidado com a saúde física e mental, prevenção de acidentes e promoção de boas práticas de segurança
- **Ética**
na conduta com pessoas e processos
- **Responsabilidade**
com a sociedade, com os empregados, com o meio ambiente e com os acionistas
- **Eficiência**
refletida na geração de valor aos acionistas e na qualidade do serviço prestado aos clientes
- **Inovação**
na criação de soluções que promovam melhorias contínuas e geração de valor para as partes interessadas

MAPA ESTRATÉGICO



Geração de Valor

Para estar alinhada com os principais desafios nas alavancas da criação de valor, a Celesc deve...

1. Aumentar valor econômico agregado

Cliente

Para estar alinhada com as principais necessidades dos nossos clientes, a Celesc deve...

2. Garantir qualidade do serviço

3. Aprimorar a satisfação do cliente

Processos

Para estar alinhada com os principais desafios internos e mudanças externas, a Celesc deve...

4. Incrementar práticas de ASG, inovação e modernização

5. Promover a gestão de resultados

Pessoas

Para estar alinhada com as necessidades dos empregados, a Celesc deve...

6. Garantir saúde e segurança no trabalho



Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.

Diretoria de Finanças e Relações com Investidores

Fale com RI

www.celesc.com.br/ri

ri@celesc.com.br

+55 48 3231 5100