



Celesc

RESULTADOS 3T22



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 km<sup>2</sup>  
(20° em extensão  
do Brasil)



---

295  
municípios



---

IDH: 0,808  
(3° maior do país  
IPEA 2019)



---

5° maior do país  
em Renda Nominal

# DIVERSIDADE PRODUTIVA

## OESTE

- Agroalimentar
- Bens de Capital
- Biotechnologia
- Celulose e Papel
- Móveis & Madeira
- Tec. da Informação e Comunicação
- Construção Civil
- Energia
- Meio Ambiente

- Automotivo
- Bens de Capital
- Economia do Mar
- Metal-mecânico & Metalurgia
- Móveis & Madeira
- Produtos Químicos & Plásticos
- Têxteis e Confeccões
- Tec. da Informação e Comunicação
- Construção Civil
- Energia
- Meio Ambiente
- Saúde

## SERRANA

- Agroalimentar
- Bens de Capital
- Biotechnologia
- Celulose e Papel
- Construção Civil
- Energia
- Meio Ambiente
- Móveis & Madeira

## VALE DO ITAJAÍ

- Agroalimentar
- Bens de Capital
- Economia do Mar
- Construção Civil
- Saúde
- Naval
- Metal-mecânico & Metalurgia
- Têxteis e Confeccões
- Tec. da Informação e Comunicação

## SUL

- Agroalimentar
- Bens de Capital
- Cerâmica
- Economia do Mar
- Metal-mecânico & Metalurgia
- Produtos Químicos & Plásticos
- Têxteis e Confeccões
- Construção Civil
- Energia
- Meio Ambiente

## GRANDE FLORIANÓPOLIS

- Biotechnologia
- Cerâmica
- Economia do Mar
- Naval
- Nanotecnologia
- Tec. da Informação e Comunicação
- Construção Civil
- Energia
- Meio Ambiente
- Saúde



# CENÁRIO ECONÔMICO SANTA CATARINA

## Índice de Atividade Econômica

Acumulado 12m



Indicador de Desempenho Econômico

Fonte: BCB 08/2022

## Utilização da Capac. Instalada

Setembro/2022

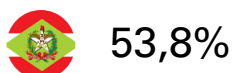


Utilização da Capacidade Instalada na Indústria de Transformação

Fonte: CNI/FIESC 09/2022

## Perspectiva de Emprego

Outubro/2022

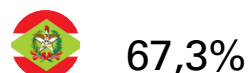


Perspectiva de Emprego na Indústria

Fonte: CNI/FIESC 10/2022

## Intenção de Investir na Indústria

Outubro/2022



Indicador de Expectativa do Empresário

Fonte: BCB 10/2022

A flock of birds is silhouetted against a bright, cloudy sky. Several power lines stretch across the frame from left to right, with a utility pole visible on the left side. The overall scene is a mix of nature and infrastructure.

**DESENVOLVIMENTO  
SUSTENTÁVEL**

**2**

## Política de Responsabilidade Socioambiental da Celesc

- 01 Direitos Humanos
- 02 Prevenção
- 03 Integridade
- 04 Sustentabilidade Local
- 05 Comunicação
- 06 Adequação
- 07 Evolução

- A Política de Responsabilidade Socioambiental e outras ações tomadas pela Celesc levam a resultados comprometidos com a agenda do ESG.
- Desde o primeiro trimestre de 2021 a Companhia passou a dedicar um item do Release de Resultados exclusivamente para tratar do tema Desenvolvimento Sustentável.
- Buscando cada vez mais transparência com os impactos socioambientais a empresa também começa a tratar o tema ESG internamente para elaboração de um relatório ESG.



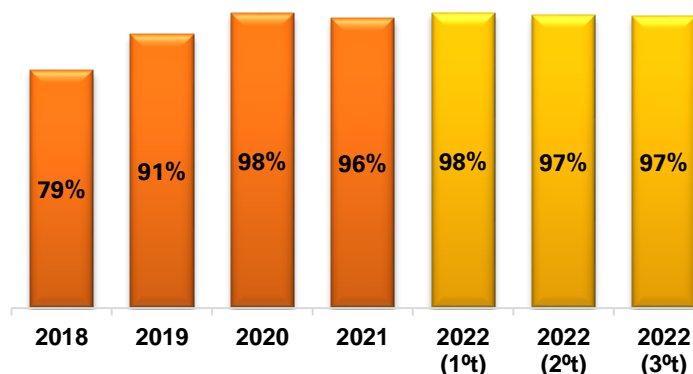
- Entendendo a importância do ESG para o desenvolvimento sustentável, em agosto de 2022, a Celesc lançou seu primeiro Relatório Anual ESG. O documento traz o compromisso da Companhia com a integridade e transparência, apresentando uma série de indicadores e ações que a Celesc vem adotando nas áreas ambiental, social e de governança corporativa.
- O propósito da apresentação deste relatório é permitir que os stakeholders da Celesc possam identificar e avaliar de maneira prática os resultados das ações da companhia nas questões ESG.
- Este relatório é resultado de esforços consistentes e dedicados da diretoria e todas as áreas da empresa na solidificação do ESG na cultura da organização, buscando sempre a melhoria de seus indicadores, mas sobretudo, priorizando a transparência das informações.
- A partir desta primeira versão a Celesc pretende evoluir para os próximos anos, apresentando um Relatório ESG cada vez mais integrado com os objetivos, ações, metas e resultados da companhia nos assuntos referentes à pauta ESG.
- O Relatório ESG 2021 encontra-se disponível em: [ri.celesc.com.br/relatorio-esg/](http://ri.celesc.com.br/relatorio-esg/)



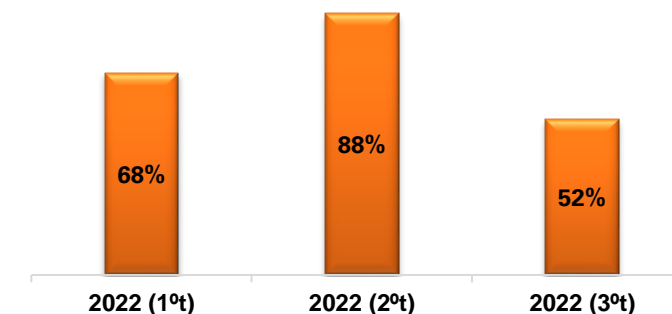


- No gerenciamento das fontes geradoras de resíduos sólidos, a destinação de materiais potencialmente recicláveis permaneceu na ordem de 97%, demonstrando o atendimento dos objetivos preconizados pela Política Nacional de Resíduos Sólidos.
- Na área de gerenciamento de resíduos administrativos, o envio de resíduos orgânicos para processo de compostagem gerados nas dependências do prédio da Administração Central passou a ter uma atenção especial inclusão, devido a importância dada ao desvio de resíduos de aterros sanitários, os quais são fontes consideráveis de emissões de gases de efeito estufa (GEE).
- Quanto ao consumo de água por empregado, não houve alteração significativa, permanecendo no mesmo patamar dos trimestres anteriores.
- Em relação à destinação final ambientalmente adequada das Bifenilas Policloradas (PCBs), que é um desafio comum a todas as empresas do Setor Elétrico, em atendimento ao tratado internacional da Convenção de Estocolmo, ratificada pelo Brasil em 2005 e recentemente regulamentada pela Lei Federal 14250/2021, a Celesc segue dando continuidade ao processo de destinação de óleo e equipamentos contaminados com esta substância.

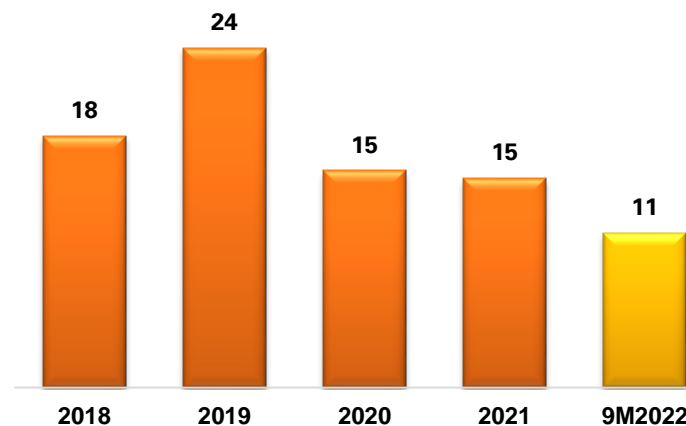
### Reciclagem de resíduos (%)



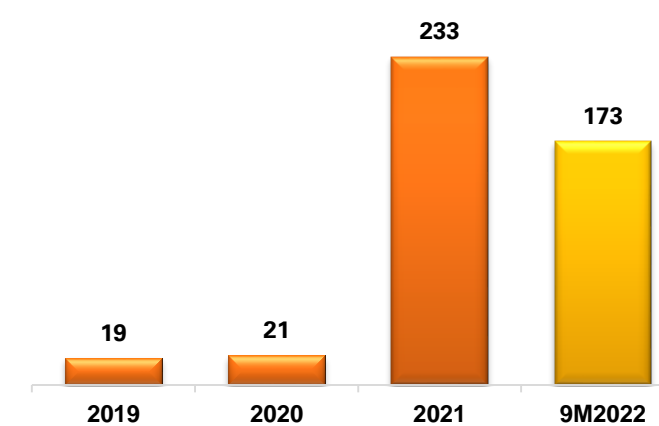
### Resíduos orgânicos compostados (%)



### Consumo de água por empregado (m³)



### Eliminação de PCBs (toneladas)





A nova gestão de responsabilidade social, em linha com o previsto no novo Plano Diretor Celesc 25-35 estruturou, através de um planejamento participativo com 8 Núcleos e 8 Unidades da Companhia, conceitos e diretrizes da Gestão da Responsabilidade Social, objetivando que a condução das ações sociais seja realizada de maneira pulverizada em toda a Empresa, com forte compromisso social pela Celesc para o fortalecimento de um ativo de impacto para o "S" do ESG.

O planejamento prevê a realização de 160 ações sociais até o final do ano. Até o momento, 98 ações foram realizadas sobre temas como diversidade, proteção à infância e à adolescência, insegurança alimentar, voluntariado, disseminação de informações sobre eficiência e segurança energética.



O novo ciclo 2022/2024, conta com 203 jovens aprendizes na Empresa. Mediante todo o sistema organizacional amplo da Celesc, esse novo ciclo apresenta ações mais dinâmicas para desenvolver os Jovens no dia a dia, configurada na identificação das suas habilidades e competências e na conexão do jovem com as mais diversas áreas da Companhia.;



Chamada Pública para receber aporte da Celesc via incentivo fiscal. Nessa edição, recebemos 140 propostas de projetos aprovados pela Lei Federal de Incentivo à Cultura, nas modalidades artes cênicas, música, audiovisual e 87 projetos aprovados pela Lei dos Esportes, nas modalidades de desporto educacional e desporto de rendimento.

## OS PILARES DA GOVERNANÇA

1. Ética e Integridade
2. Diversidade e Inclusão
3. Ambiental e Social
4. Inovação e Transformação
5. Transparência e Prestação de Contas

A abordagem do ESG (Environment, Social, and Governance) na Companhia, está impulsionando as discussões de questões ambientais, sociais e de governança corporativa, demonstrando seu engajamento com relação às ações, aprimorando o atendimento dos anseios de todas as partes interessadas: acionistas, consumidores, empregados, governos, sociedade, comunidades e fornecedores, utilizando-os inclusive, como métricas para a gestão da Empresa.





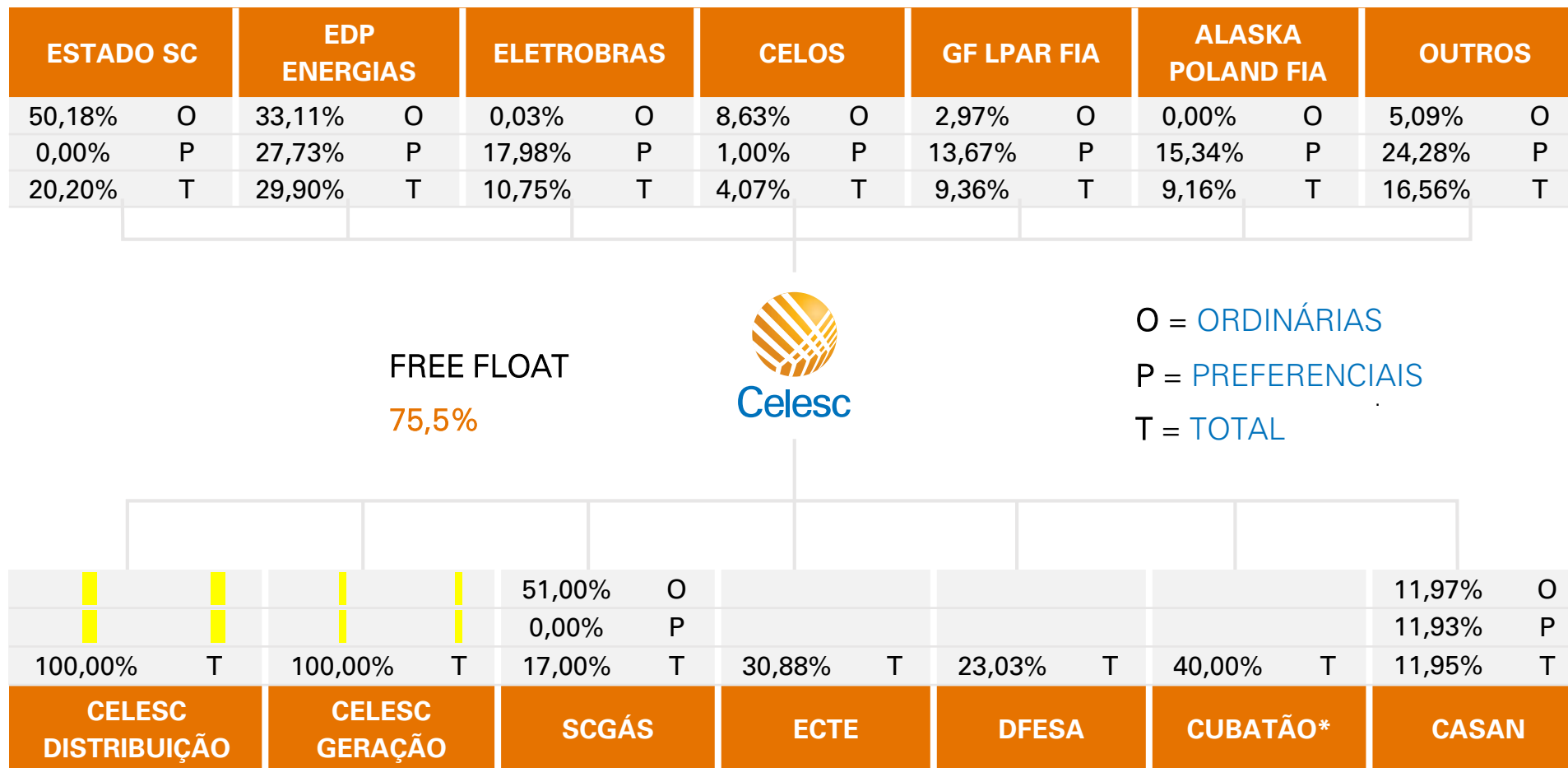


**GRUPO  
CELESC**



# ESTRUTURA SOCIETÁRIA

Setembro 2022



\*Em processo de desinvestimento

# EVENTOS RELEVANTES NO PERÍODO



**Great Pleace to Work**  
Celesc recebe importante certificação



**Inauguração da subestação Itapema Meia Praia**



**Prêmio ANEEL de qualidade: Melhor Distribuidora de Energia do Sul do Brasil**



**Ativação das linhas de distribuição Ratoles**



**Reajuste Tarifário Anual: Efeito Médio de 11,32%**



**Projeto de Eficiência Energética beneficia 7 hospitais catarinenses**



**Semana da Transformação Digital**



**Distribuição de JCP: R\$ 42 milhões**



# Dados Financeiros (CONSOLIDADO)

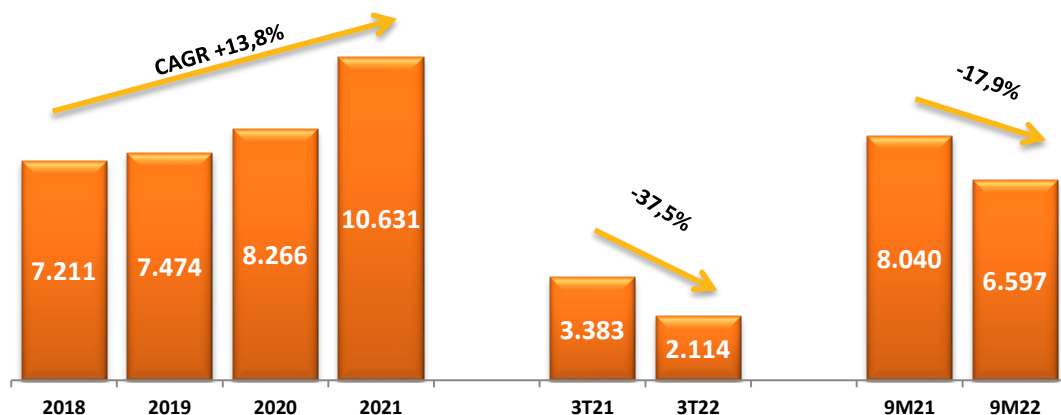


DEMONSTRAÇÃO DE RESULTADOS (R\$ Milhões)	2018	2019	2020	2021	2022 (9M Acum)
Receita Líquida Operacional	7.665	8.016	8.859	11.342	7.502
Crescimento ROL	8,1%	4,6%	10,5%	28,0%	-
ROL (Sem Receita Construção)	7.211	7.474	8.266	10.631	6.597
Crescimento ROL (Ex-Receita Construção)	10,5%	3,6%	10,6%	28,6%	-
Despesa Financeira	339	308	188	234	420
EBITDA	611	725	923	1.043	856
Lucro Líquido	165	284	519	563	437
<b>INDICADORES DE RENTABILIDADE</b>					
ROE	9,16%	20,15%	26,13%	21,48%	14,90%
Margem Líquida	2,15%	3,54%	5,86%	4,97%	5,83%
Margem Líquida (Ex-Receita Construção)	2,29%	3,79%	6,27%	5,30%	6,63%
Margem EBITDA	7,97%	9,04%	10,41%	9,20%	11,41%
Margem EBITDA (Ex-Receita Construção)	8,47%	9,70%	11,16%	9,81%	12,97%
<b>INDICADORES DE DÍVIDA</b>					
Dívida Total Bruta	1.420	1.662	1.961	2.022	2.565
Dívida Total Líquida	722	1.095	795	1.178	1.129
Dívida Líquida / EBITDA	1,18 x	1,51 x	0,86 x	1,13 x	1,32 x
Cobertura de Juros	1,80 x	2,35 x	4,91 x	4,46 x	2,04 x
<b>VALOR DE MERCADO</b>					
Valor de Mercado	1.863	1.880	2.154	2.508	2.135
Preço da Ação (CLSC4)*	39,43	41,65	47,57	63,79	57,85
Proventos Distribuídos	19	39	72	129	144
Proventos Distribuídos/Ação (ON)*	0,46	0,96	1,75	2,70	3,52
Proventos Distribuídos/Ação (PN)*	0,51	1,05	1,92	2,97	3,87
<b>INVESTIMENTOS</b>					
Investimento	506	600	671	777	967
<b>PATRIMÔNIO</b>					
Patrimônio Líquido	1.801	1.407	1.985	2.621	2.933

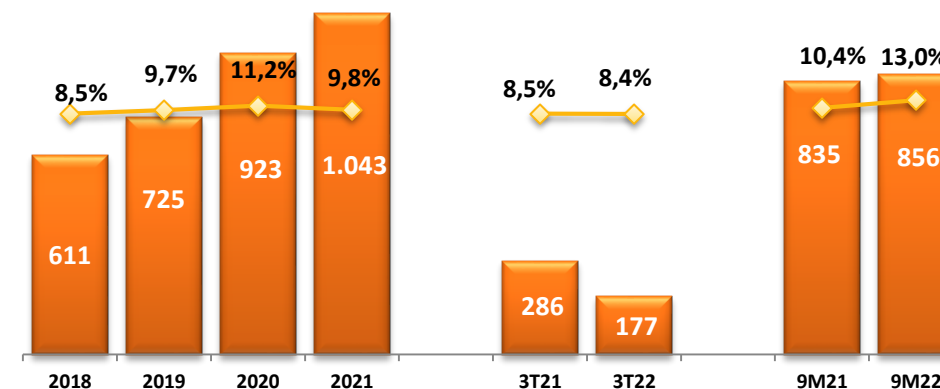
\*R\$ unidade

# DESTAQUES FINANCEIROS (CONSOLIDADO)

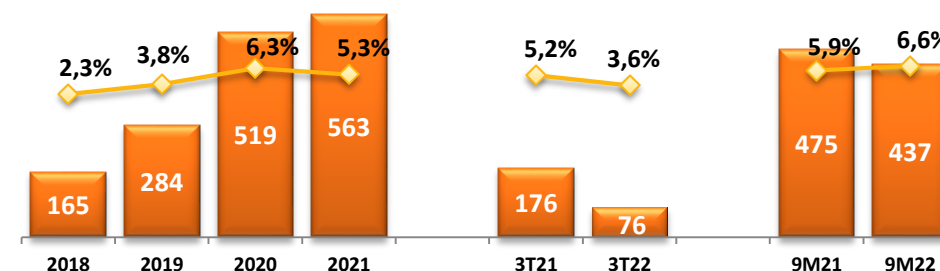
Receita Operacional Líquida - ROL (R\$ MM)  
Exclui Receita de Construção



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



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



## DESTAQUES

- Alívio da crise hídrica e redução da alíquota de ICMS imposta pela Lei Complementar nº 194/2022 impactaram a ROL e a ROB;
- Na **Celesc Geração**, o 3T21 foi impactado pelo reconhecimento de indenização do Projeto Básico da Usina Pery, pela Repactuação do Risco Hidrológico (Lei 14.052) e suas respectivas reversões de PECLD, afetando a base de comparação.

# INVESTIMENTOS (CAPEX)

## Grupo Celesc | Investimentos Realizados no Período

R\$ Milhões	3º Trimestre		
	2021	2022	Δ
Geração de Energia Elétrica	6,9	2,8	-59,3%
Distribuição de Energia Elétrica	228,1	368,6	61,6%
<b>Total</b>	<b>235,0</b>	<b>371,4</b>	<b>58,0%</b>



## Grupo Celesc | Investimentos Realizados no Período

R\$ Milhões	Acumulado 9 Meses		
	9M21	9M22	Δ
Geração de Energia Elétrica	19,3	8,0	-58,6%
Distribuição de Energia Elétrica	526,2	959,4	82,3%
<b>Total</b>	<b>545,6</b>	<b>967,4</b>	<b>77,3%</b>










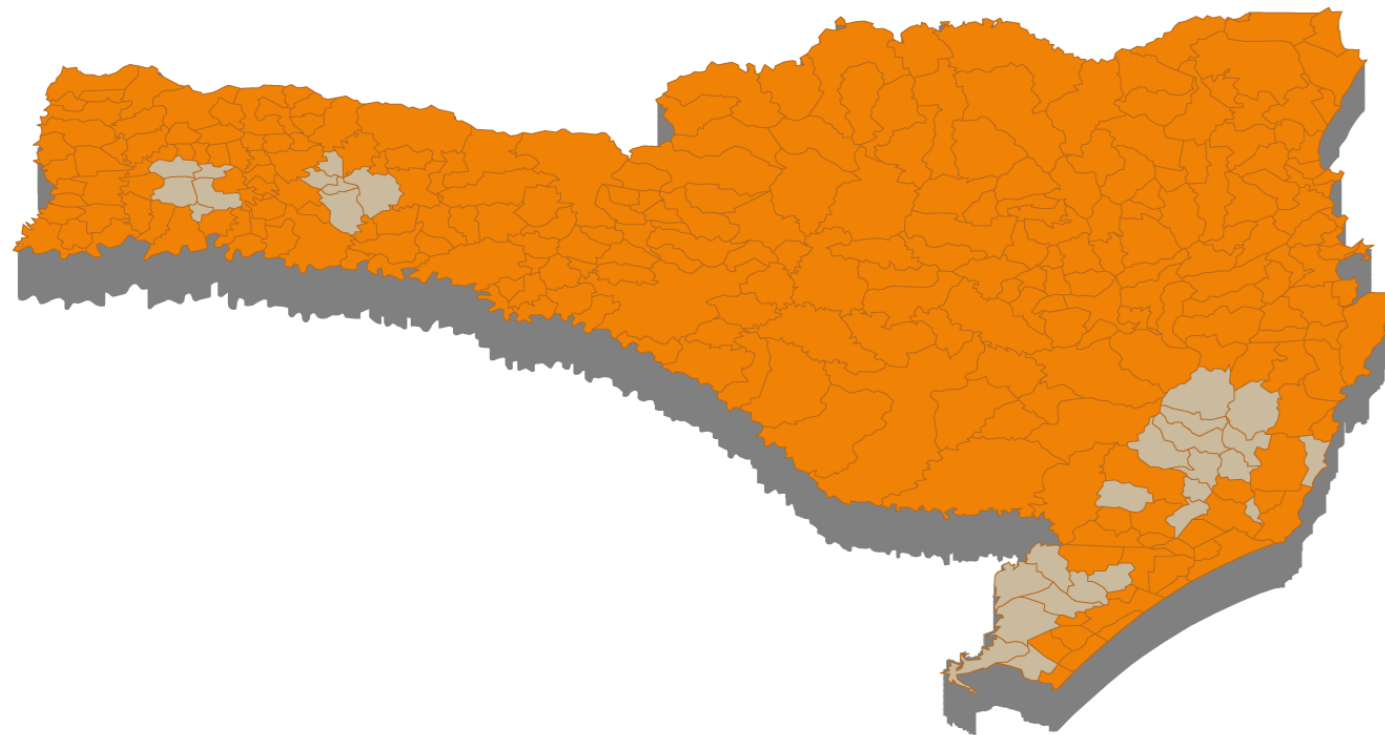




**CELESC  
DISTRIBUIÇÃO**



## DESTAQUES

-  5ª maior em consumo de Energia Elétrica (Volume)\*
-  9ª maior em número de Unidades Consumidoras\*
-  Atende 92% da área do Estado de Santa Catarina
-  285 municípios atendidos
-  Concessão prorrogada até Jul/45



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

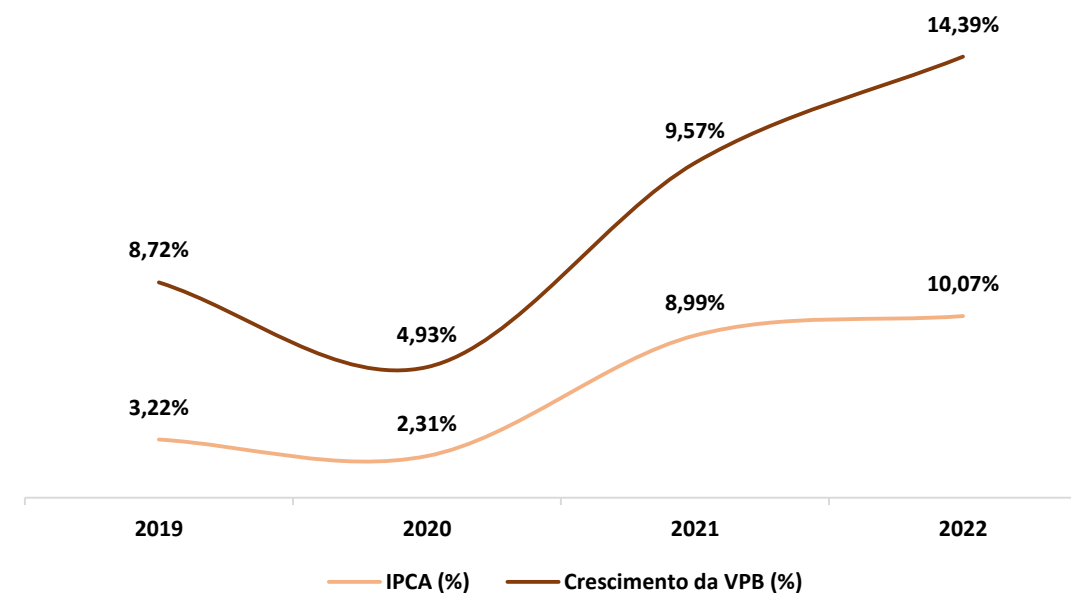
\*Conforme Anuário Estatístico 2022 (ano base 2021) da EPE.

## Reajuste Tarifário 2022

### Participação na Revisão Tarifária 2022 (Resolução Homologatória ANEEL 3.094/2022)

Parcela A	Encargos Setoriais	8,23%
	Custos de Transmissão	3,09%
	Compra de Energia	4,13%
	Receitas Irrecuperáveis	0,21%
	<b>Total Parcela A</b>	<b>15,65%</b>
Parcela B		1,92%
<b>Reajuste Econômico (IRT), considerando variação tarifária da RTE</b>		<b>17,57%</b>
Componentes Financeiros do Processo Atual		-5,62%
Retirada dos Componentes Financeiros do Processo Anterior		-0,63%
<b>Efeito Médio a ser percebido pelos consumidores</b>		<b>11,32%</b>

## Crescimento Parcela B





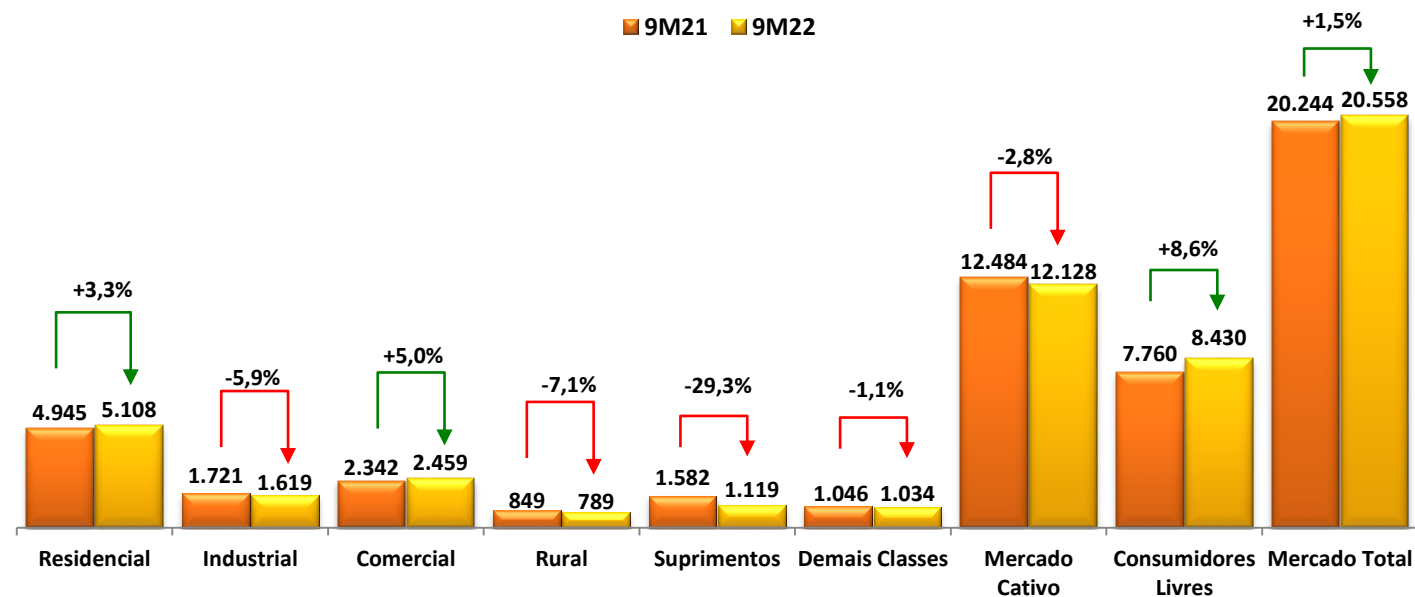


**NÚMERO DE CONSUMIDORES**  
3.294.288 (+2,9% no trimestre)

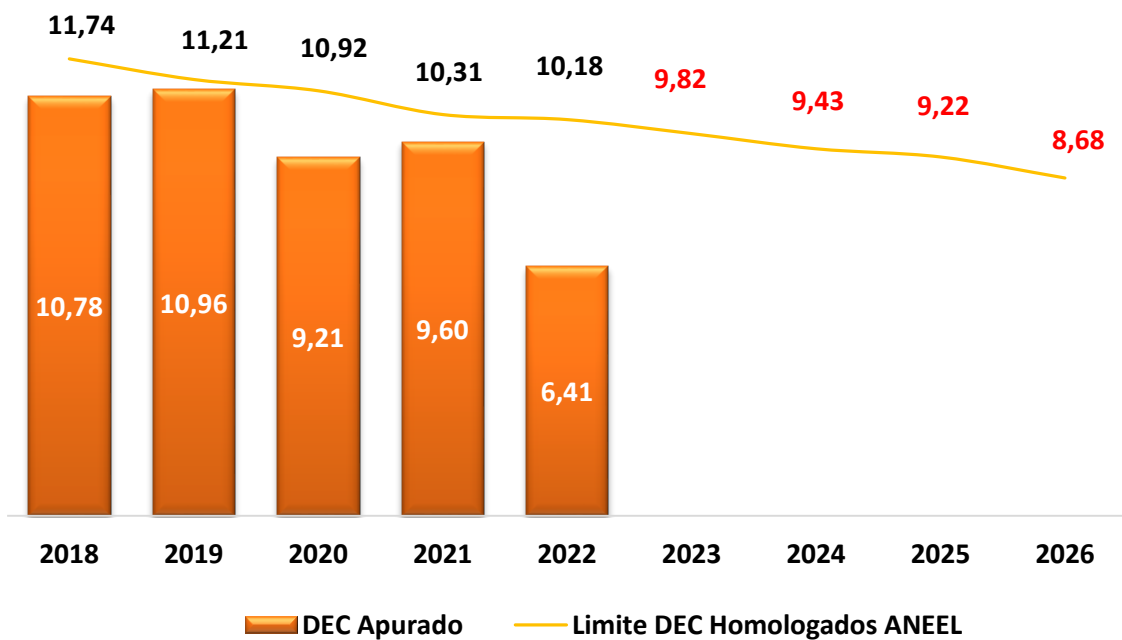
**COMPORTAMENTO DO CONSUMIDOR**  
Tendência de migração dos consumidores do mercado cativo para o mercado livre.

**AUMENTO DO CONSUMO EM 2022**  
+1,5% na comparação com o mesmo período de 2021.

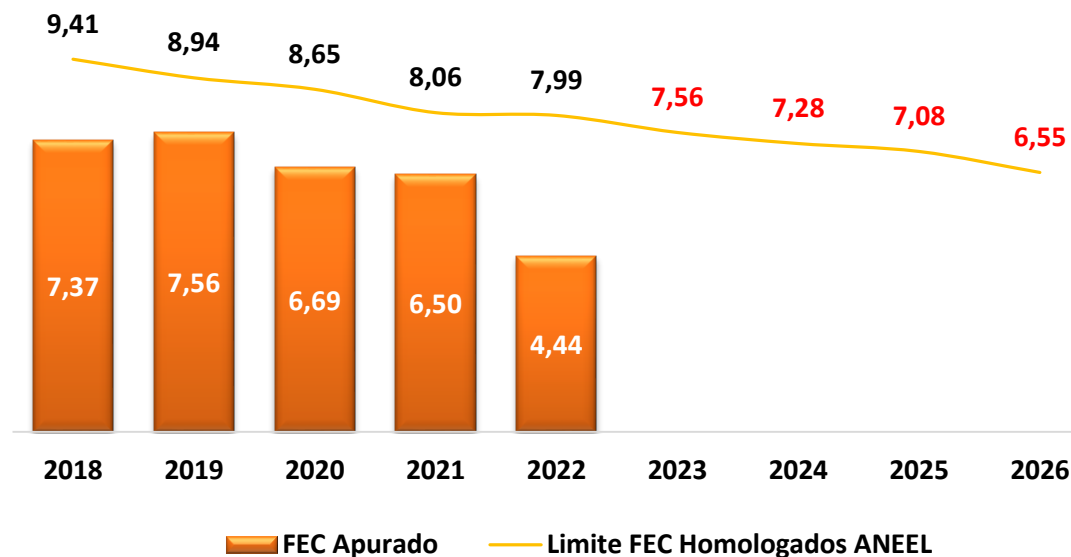
## Energia Faturada por Classe de Consumo (GWh)



## Histórico de Apuração e Limites do DEC



## Histórico de Apuração e Limites do FEC



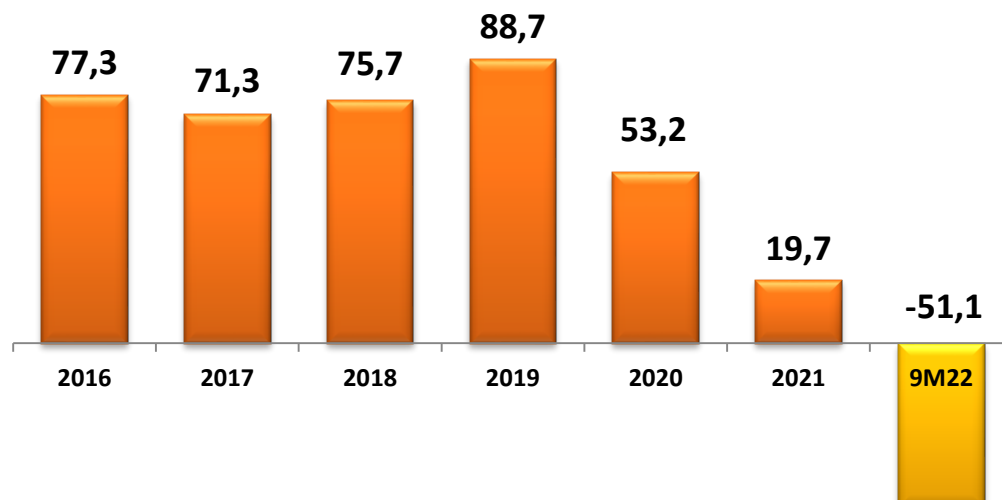
# PERDAS TÉCNICAS E NÃO TÉCNICAS

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

	3T21	4T21	1T22	2T22	3T22	Limite ANEEL (Acumulado 12M)*
Descrição	%	%	%	%	%	%
<b>Perdas na Distribuição</b>	<b>8,14%</b>	<b>7,96%</b>	<b>7,67%</b>	<b>7,46%</b>	<b>7,32%</b>	<b>8,17%</b>
<b>Perdas Técnicas</b>	5,69%	5,77%	5,88%	5,77%	5,78%	5,76%
<b>Perdas Não Técnicas</b>	2,45%	2,19%	1,79%	1,69%	1,54%	2,41%

\* Acumulado dos 12 meses do Limite Regulatório.

**Perdas na Distribuição  
(Montante Financeiro em R\$ MM)**

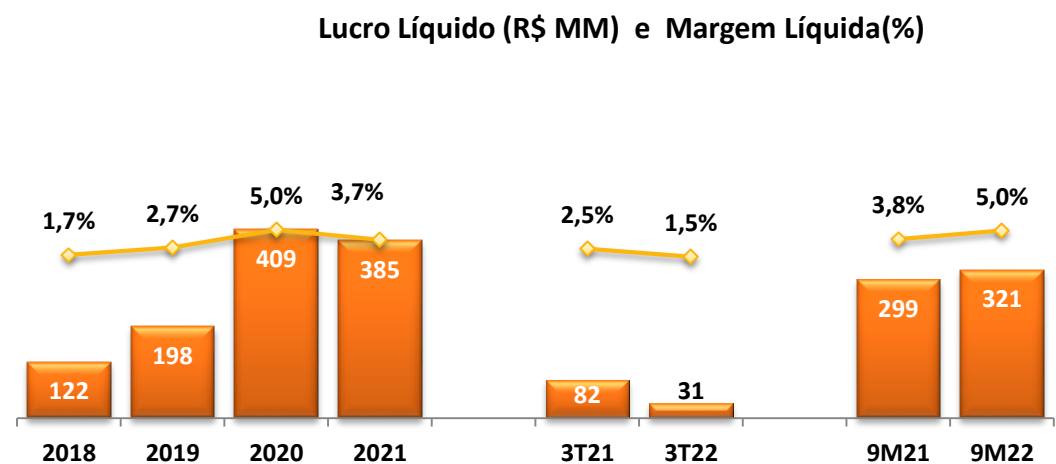
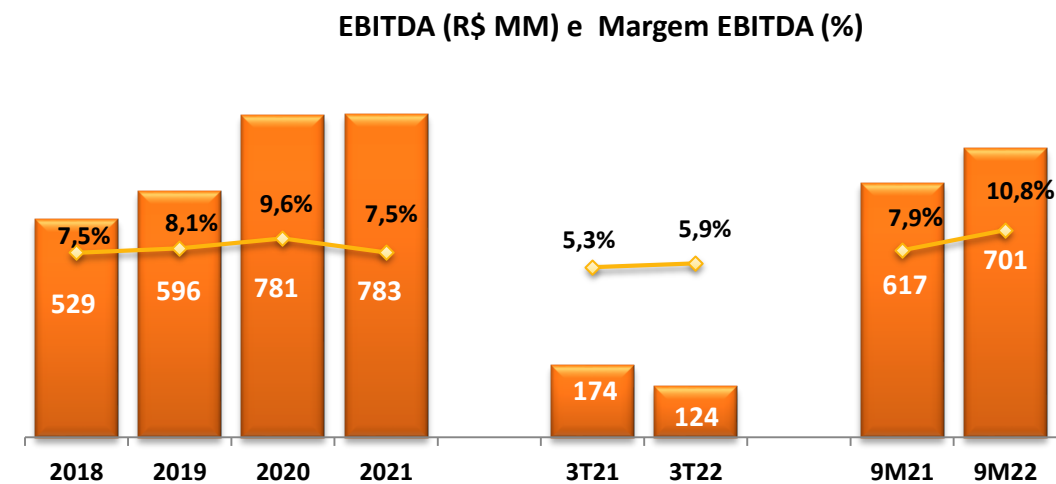
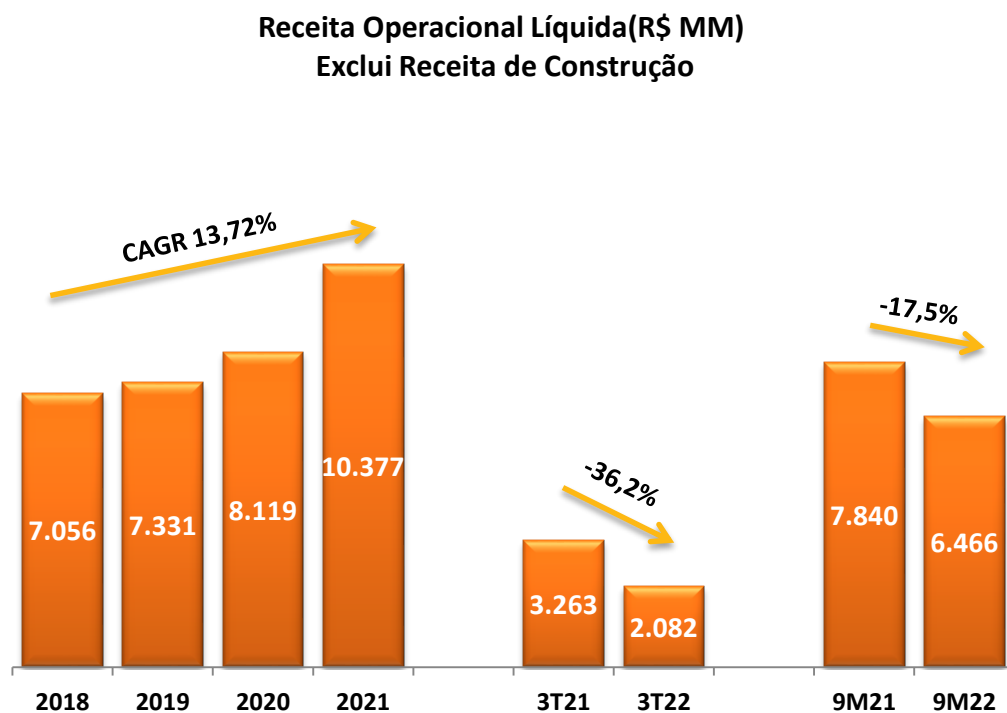


## PLANO DE RECUPERAÇÃO E REDUÇÃO DE PERDAS

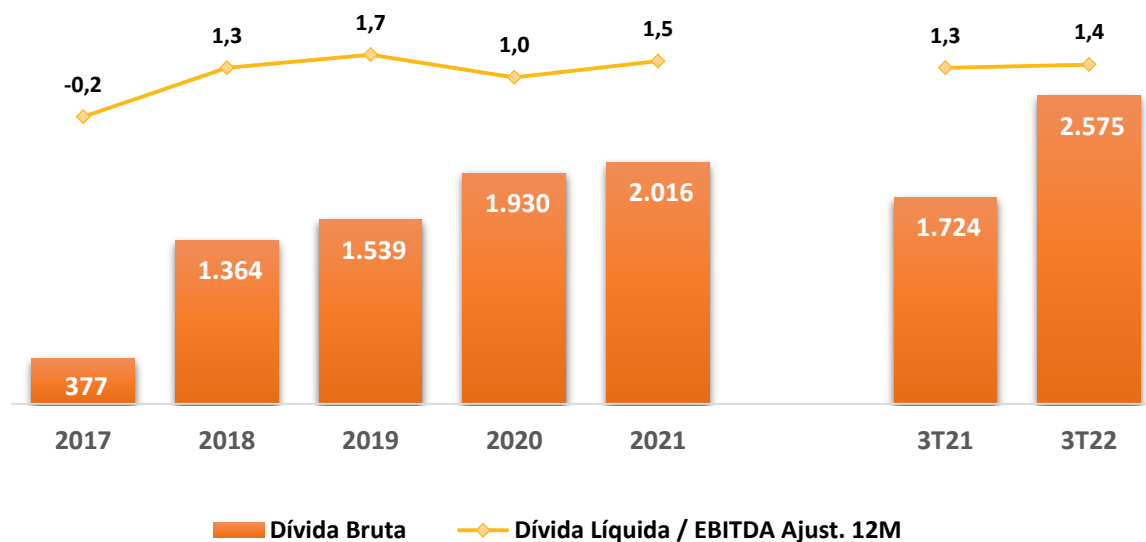
- Identificação de casos suspeitos de irregularidade por meio de algoritmo (verificação online);
- Procedimentos de identificação de casos de fraude e/ou deficiência técnica;
- Revisão de processos trabalhistas das empreiteiras (metas e fiscalização);
- Integração de sistemas corporativos;
- Implantação 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.



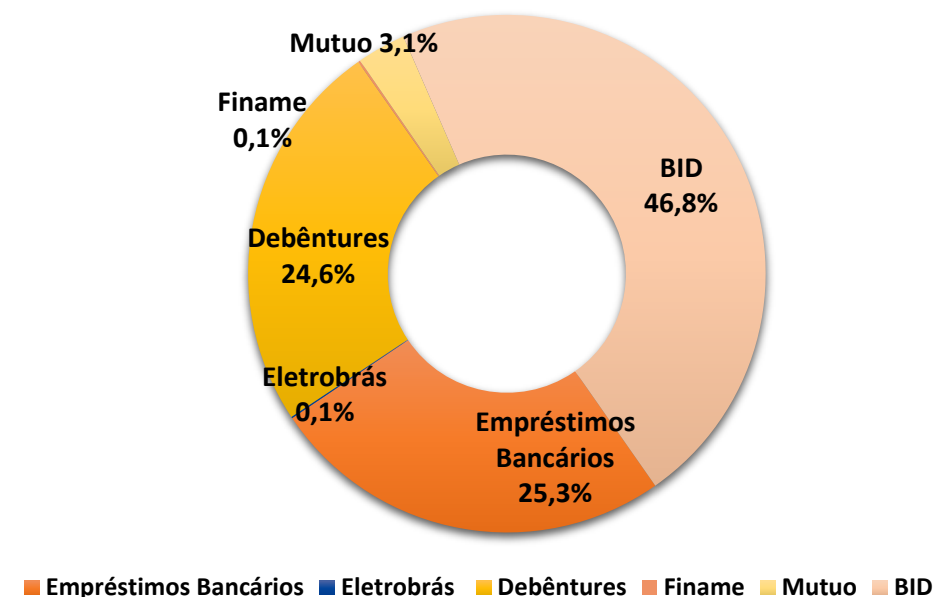
# RESULTADOS FINANCEIROS (CELESC D)



## Dívida Líquida / EBITDA ajust. 12M



## Composição do Endividamento

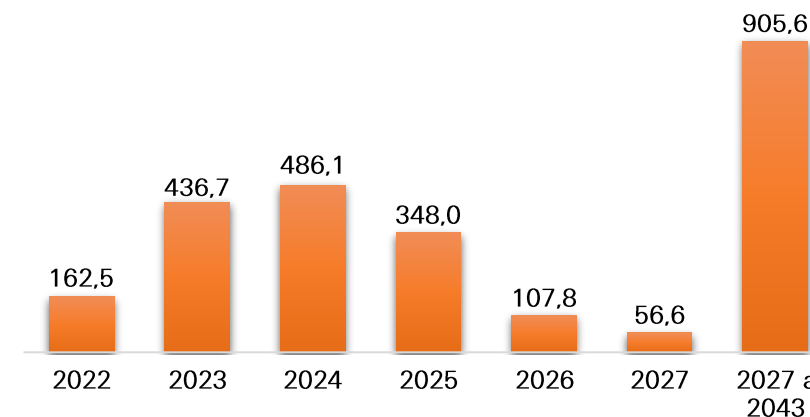


# COMPOSIÇÃO DA DÍVIDA

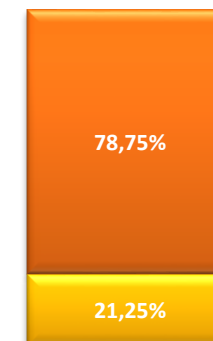


Celesc Distribuição - Composição da Dívida 3T22 (R\$ Mil)										
Descrição			Amortizações Anuais							Saldo Devedor Total
Contratos	Data de Emissão	Taxa (a.a.)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 a 2043	
Eletrobrás - D	jan-13	5,00%	218	872	872	363	-	-	-	2.326
Finame - D	jul/12 a dez/15	8,31%	2.797	615	0	-	-	-	-	3.411
Capital de Giro - D	abr-19	CDI + 0,80%	-	93.056	-	-	-	-	-	93.056
Capital de Giro - D	Fev-22	CDI + 1,65%	-	137.500	275.000	137.500	-	-	-	550.000
3ª Emissão - Deb	ago-18	CDI + 1,90%	16.667	49.999	-	-	-	-	-	66.666
4ª Emissão - Deb	abr-21	CDI + 2,60%	38.372	153.488	153.488	153.488	51.163	-	-	550.000
BID - D	out-18	CDI + 1,35%	-	-	56.596	56.596	56.596	56.596	905.538	1.131.923
Mútuo 5º G - D	nov-21	CDI + 2,10%	70.000	-	-	-	-	-	-	70.000
<b>Total - Celesc D</b>			<b>128.054</b>	<b>435.530</b>	<b>485.957</b>	<b>347.948</b>	<b>107.759</b>	<b>56.596</b>	<b>905.538</b>	<b>2.467.382</b>

Cronograma de Amortização – Set/2022 (R\$ Milhões)



Prazo Médio do Endividamento (Set/2022)



■ Curto Prazo ■ Longo Prazo

➤ Prazo Médio: 11,56 anos / Custo médio: 15,56% (CDI + 1,81%)





**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

## Celesc Distribuição S.A. | Passivo Atuarial

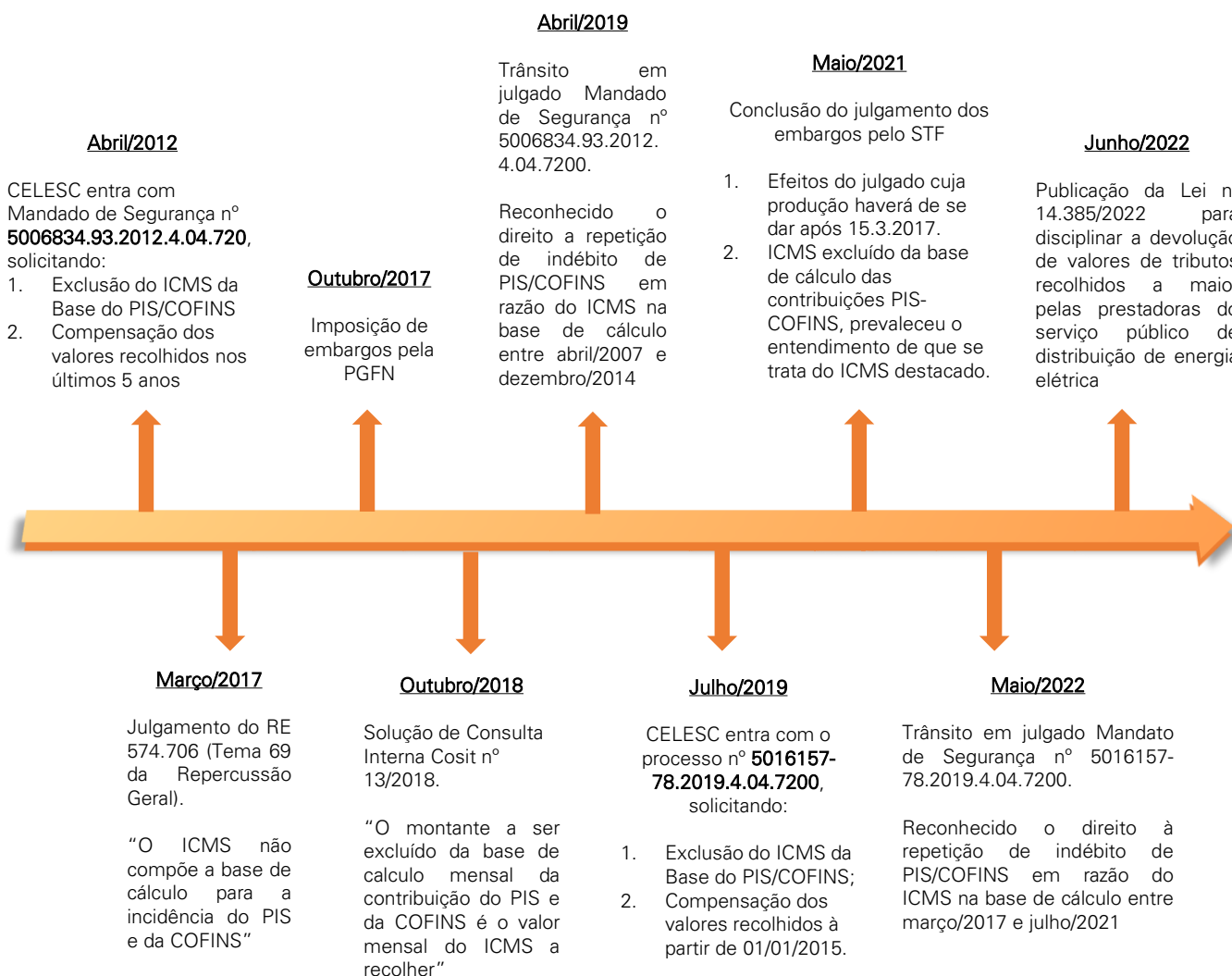
R\$ Milhões	em 31 de Dezembro de 2021	em 30 de Setembro de 2022	Var. %
<b>Planos de Benefícios Previdenciários</b>	<b>880,7</b>	<b>819,7</b>	<b>-6,9%</b>
Plano Misto + Plano Transitório	880,7	819,7	-6,9%
<b>Outros Benefícios Pós-Emprego</b>	<b>1.137,6</b>	<b>1.147,3</b>	<b>0,9%</b>
Plano de Saúde	1.078,7	1.088,1	0,9%
Outros Benefícios	58,9	59,2	0,5%
<b>Total</b>	<b>2.018,3</b>	<b>1.967,0</b>	<b>-2,5%</b>
<i>Curto Prazo</i>	219,5	228,0	3,9%
<i>Longo Prazo</i>	1.798,7	1.739,0	-3,3%

# PIS/COFINS NA BASE DE CÁLCULO DO ICMS

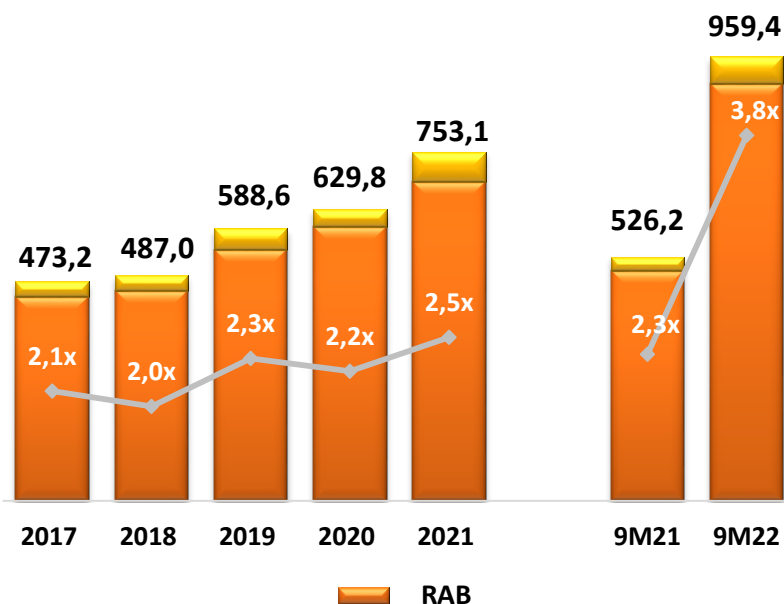
## VALORES E A FORMA DE APURAÇÃO DOS CRÉDITOS TRIBUTÁRIOS E SUA UTILIZAÇÃO

Descrição	Período	Trânsito em julgado	Habilitação do Crédito na RFB	ICMS Excluído da base do PIS e COFINS	Compensações / restituições até 30.09.2022	Saldo em 30.09.2022
PIS/COFINS 1ª Ação	abr/2007 a dez/2014	abr/19	abr/20	ICMS destacado nas faturas	1.547.376	0
PIS/COFINS 2ª Ação	mar/2017 a jun/2021	N/A	N/A	ICMS destacado nas faturas	N/A	1.073.311
					Ativo Total	1.073.311
					Ativo Circulante	0
					Ativo Não Circulante	1.073.311
PIS/COFINS a Restituir a Consumidores 1ª Ação	abr/2007 a dez/2014	N/A	N/A	ICMS destacado nas faturas	1.601.255	0
PIS/COFINS a Restituir a Consumidores 2ª Ação	mar/2017 a jun/2021	N/A	N/A	ICMS destacado nas faturas	N/A	1.073.311
					Passivo Total	1.073.311
					Passivo Não Circulante	1.073.311

- ❖ **PIS/COFINS 1ª Ação** – Créditos tributários já utilizados. Valores restituídos ao consumidor na Revisão Tarifária 21/22 e no Reajuste Tarifário 22/23;
- ❖ **PIS/COFINS 2ª Ação** – Créditos tributários ainda não utilizados. Aguarda habilitação junto a RFB. Não incluído no Reajuste Tarifário 22/23 conforme Lei nº 14.385/2022.



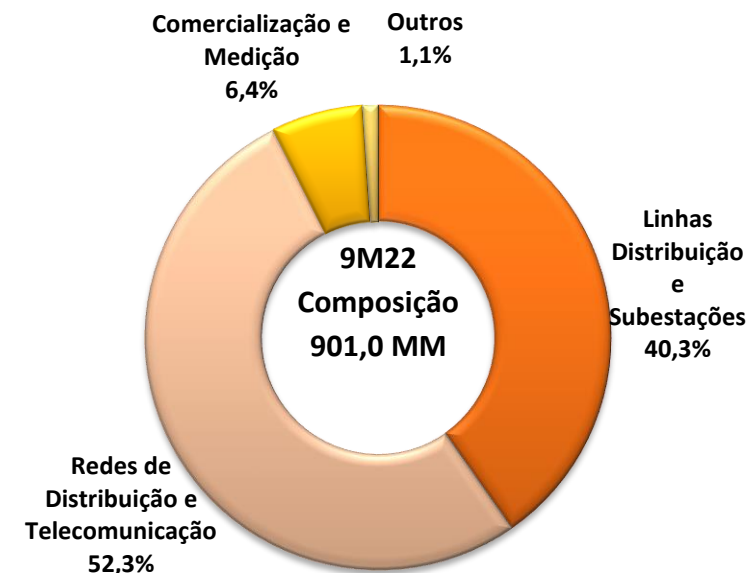
## CAPEX CELESC DISTRIBUIÇÃO (R\$ MILHÕES)



### CAPEX RAB 9M22 – R\$ 901,0 MM

- Linhas Distribuição e Subestações - R\$ 362,8 MM
- Redes Distribuição e Telecomunicação - R\$ 471,2 MM
- Comercialização e Medição - R\$ 57,4 MM
- Outros - R\$ 9,5 MM

## COMPOSIÇÃO CAPEX - RAB



\* RAB – Base de Ativos Regulatório

- Investimentos já realizados na ordem de US\$ 285,8 milhões, de um total de US\$ 377,28 milhões previstos até 2023;
- Incremento de 589,64 MVA ofertados na rede através de novas subestações implantadas e de subestações com a capacidade ampliada;
- Incremento de 85,19 km de novas linhas de alta tensão instaladas;
- Incremento de 820,17 MVA resultantes da ampliação da potência de transformação da rede de distribuição de média tensão;
- 1.492 km de rede de distribuição melhorada;
- 916.680 medidores de eletricidade instalados/substituídos;
- 340 novos alimentadores instalados;
- 3.197 equipamentos de distribuição substituídos.



# INADIMPLÊNCIA



Inadimplência	Inadimplência até 90 dias													
	2T21		3T21		4T21		1T22		2T22			3T22		
	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	Variação	R\$ / mil	% da ROB	Variação
<b>Total</b>	294.425	2,52%	269.177	2,16%	298.609	2,31%	372.779	2,67%	275.467	1,94%	-0,73 p.p	<b>243.371</b>	<b>1,78%</b>	<b>-0,16 p.p</b>
<b>ROB</b>	11.156.067		12.408.532		12.971.057		13.953.982		14.187.254			13.660.528		

Inadimplência	Inadimplência Acima de 90 dias													
	2T21		3T21		4T21		1T22		2T22			3T22		
	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	Variação	R\$ / mil	% da ROB	Variação
<b>Total</b>	626.275	5,35%	663.225	5,33%	631.285	4,87%	652.821	4,69%	426.409	3,00%	-1,67 p.p	<b>432.529</b>	<b>3,17%</b>	<b>+0,17 p.p</b>
<b>ROB</b>	11.156.067		12.408.532		12.971.057		13.953.982		14.187.254			13.660.528		

Inadimplência	Inadimplência Total													
	2T21		3T21		4T21		1T22		2T22			3T22		
	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB	R\$ / mil	% da ROB Variação	R\$ / mil	% da ROB	Variação	R\$ / mil	% da ROB	Variação
<b>Total</b>	920.700	7,87%	932.402	7,50%	929.893	7,17%	1.025.600	7,37%	701.877	4,95%	-2,40 p.p	<b>675.900</b>	<b>4,95%</b>	<b>0,00 p.p</b>
<b>ROB</b>	11.156.067		12.408.532		12.971.057		13.953.982		14.187.254			13.660.528		





**CELESC  
GERAÇÃO**

**5**



# PARQUE GERADOR

USINAS	Localização	Termo Final da Concessão	Potência Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Garantia Física em Cotas
1 UHE Pery	Curitibanos/SC	09/07/2054*	30,00	14,08	100%
2 UHE Palmeiras	Rio dos Cedros/SC	07/11/2053*	24,60	16,70	70%
3 UHE Bracinho	Schroeder/SC	07/11/2053*	15,00	8,80	70%
4 UHE Garcia	Angelina/SC	05/01/2053*	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	6,77	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
<b>Total - MW</b>			<b>115,27</b>	<b>70,16</b>	

\* Usinas que aderiram à repactuação do risco hidrológico conforme REN ANEEL 895/2020 e receberão extensão ao prazo de concessão.

\*\* Usinas com potência inferior a 5 MW estão dispensadas do ato de concessão (Lei nº 13.360/16).

USINAS	Localização	Termo Final da Concessão	Potência Instalada (MW)	Garantia Física (MW)	Part. Celesc G	Equivalente Potência Instalada (MW)	Eq. Garantia Física (MW)
13 PCH Rondinha	Passos Maia/SC	06/09/2041*	9,60	5,48	32,5%	3,12	1,78
14 CGH Prata	Bandeirante/SC	**	3,00	1,68	26,1%	0,78	0,44
15 CGH Belmonte	Belmonte/SC	**	3,60	1,84	26,1%	0,94	0,48
16 CGH Bandeirante	Bandeirante/SC	**	3,00	1,76	26,1%	0,78	0,46
17 PCH Xavantina	Xanxerê/SC	07/04/2040	6,08	3,54	40,0%	2,43	1,42
18 PCH Garça Branca	Anchieta/SC	13/03/2043	6,50	3,44	49,0%	3,19	1,69
<b>Total - MW</b>			<b>31,78</b>	<b>17,74</b>		<b>11,24</b>	<b>6,26</b>

\* Usina que aderiu à repactuação do risco hidrológico conforme REN ANEEL 895/2020 e receberá extensão de 336 dias ao prazo de concessão.

\*\* Usinas com potência inferior a 5 MW estão dispensadas do ato de concessão (Lei nº 13.360/16).

## Usinas Celesc Geração

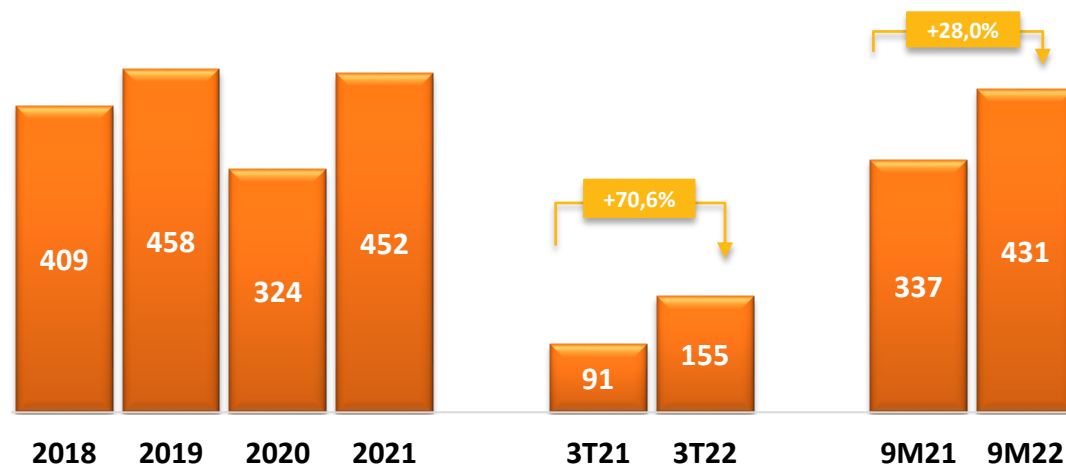


Capacidade total em operação 126,51 MW

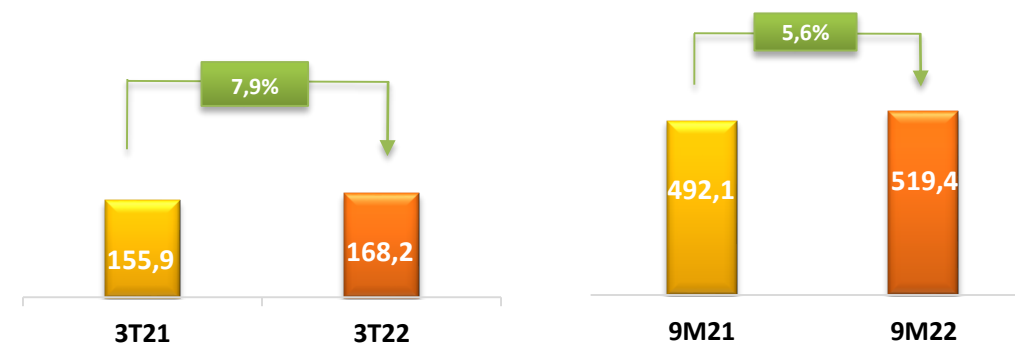
Parque Gerador Próprio 115,27 MW

SPEs 11,24 MW

## Produção Parque Gerador Próprio (GWh)



## Energia Faturada (GWh)



### Principais fatores operacionais:

- 1) Bons índices pluviométricos, contribuindo para boa afluência nos reservatórios das Usinas;
- 2) Aumentos na disponibilidade das Unidades Geradoras. Ressalta-se o desempenho da UHE Palmeiras (+28,0 GWh), UHE Pery (+13,0 GWh) e UHE PCH Celso Ramos (+10,5 GWh).

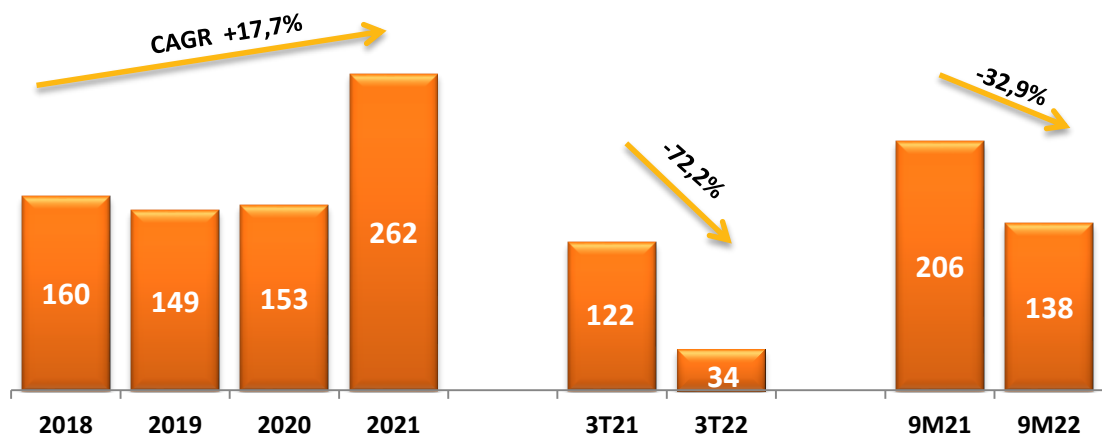
- A quantidade de energia faturada apresentou crescimento de 7,9% no terceiro trimestre, essa variação decorreu, fundamentalmente, por dois motivos: o GSF mais elevado (51% a 75%), além do aumento das operações de compra de energia, motivadas pelo incremento das atividades de trade.



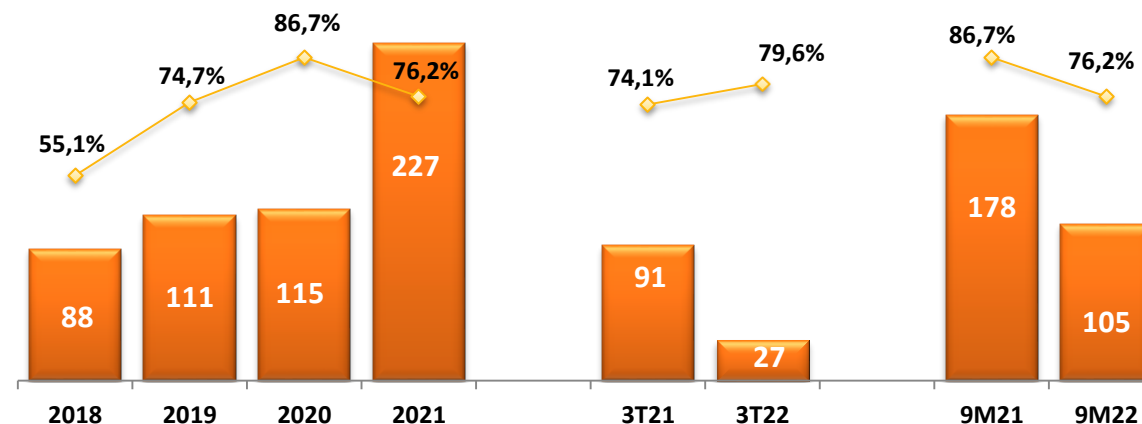
# RESULTADOS FINANCEIROS



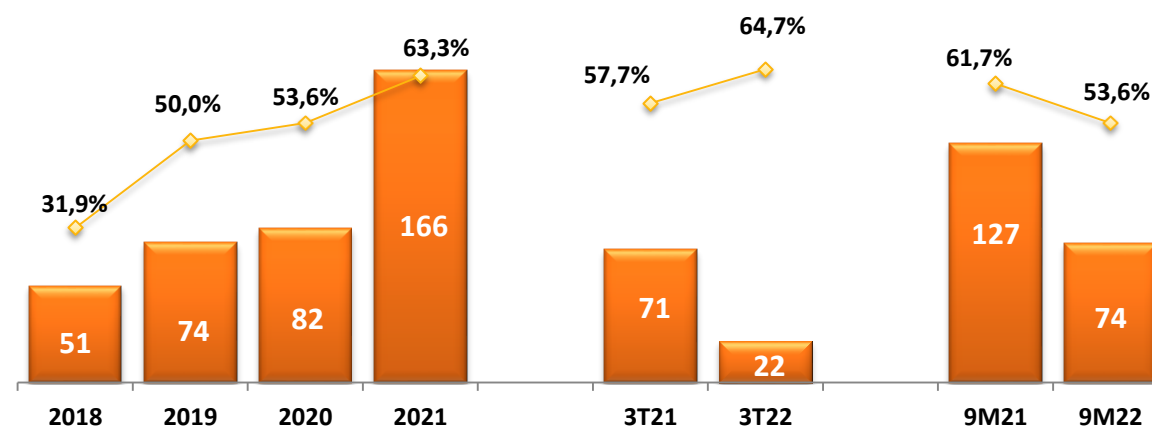
### Receita Operacional Líquida (R\$ MM)



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



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

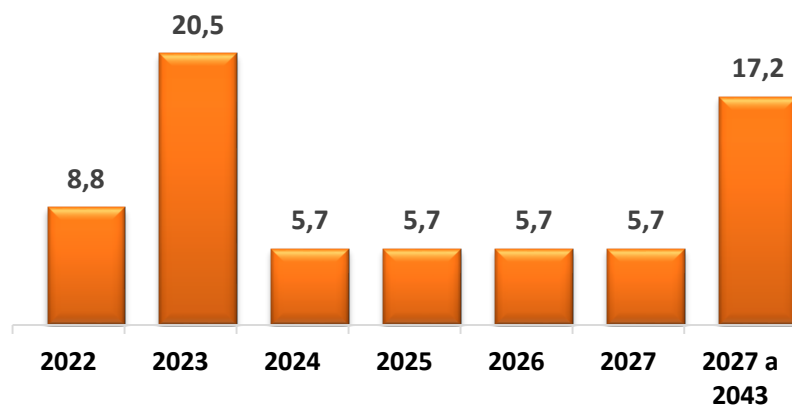


➤ O 3T21 foi impactado pelo reconhecimento de indenização do Projeto Básico da Usina Pery, pela Repactuação do Risco Hidrológico (Lei 14.052) e suas respectivas reversões de PECLD, afetando a base de comparação.

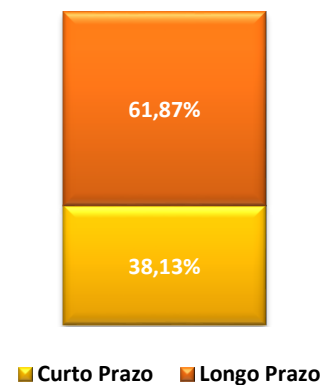
# ENDIVIDAMENTO

Celesc Geração - Composição da Dívida 3T22 (R\$ Mil)											
Descrição				Amortizações Anuais							Saldo Devedor Total
Companhia	Contratos	Data de Emissão	Taxa (a.a.)	2022	2023	2024	2025	2026	2027	2027 a 2043	
Celesc G	2ª Emissão Deb	mai-18	CDI + 2,50%	8.824	17.647	-	-	-	-	-	26.471
Celesc G	3ª Emissão Deb	dez-20	IPCA + 4,30%	-	2.864	5.728	5.728	5.728	5.728	17.183	42.958
<b>Total - Celesc G</b>				<b>8.824</b>	<b>20.511</b>	<b>5.798</b>	<b>5.798</b>	<b>5.798</b>	<b>5.798</b>	<b>17.183</b>	<b>69.429</b>

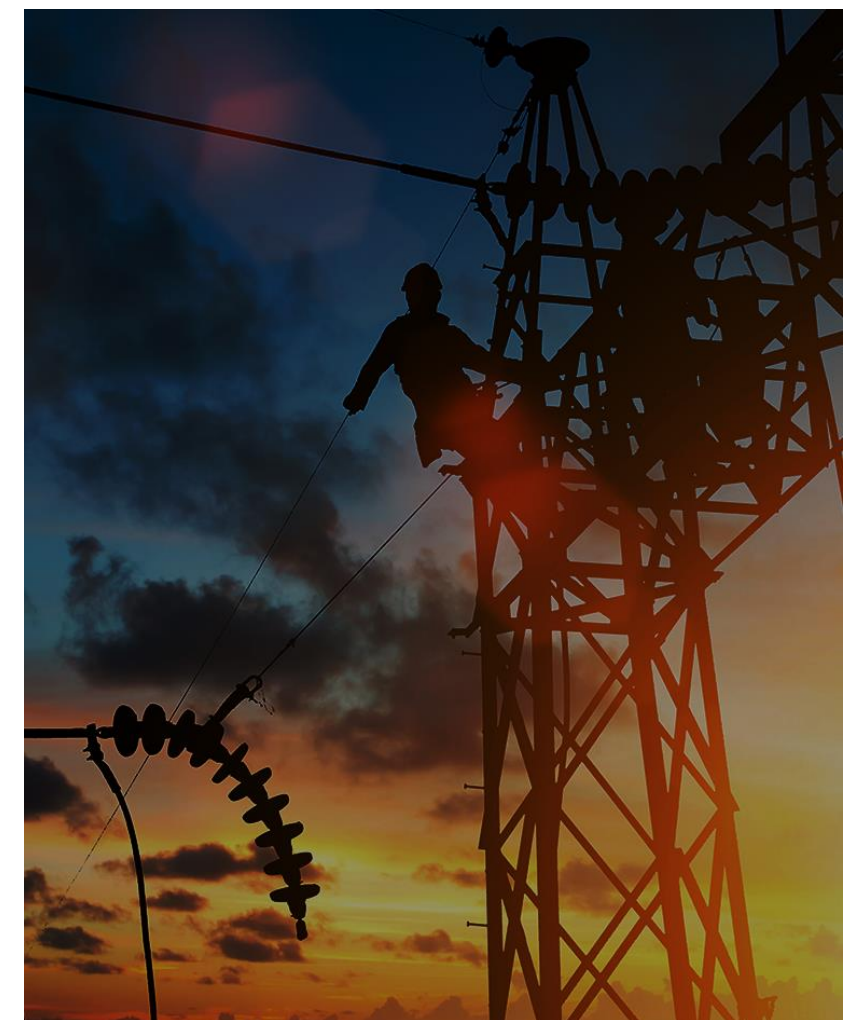
**Cronograma de Amortização – Mar/2022**  
R\$ Milhões



**Prazo Endividamento Celesc Geração – Mar/2022**



- Em 01 de novembro de 2022, efetuado o Resgate Antecipado Facultativo Total da 2ª Emissão – CLGR12.





## Celesc Geração S.A. | CAPEX

R\$ Milhões	3º Trimestre			Acumulado 6 meses		
	2T21	2T22	Δ	9M21	9M22	Δ
<b>Investimentos Celesc Geração</b>	<b>6,9</b>	<b>2,8</b>	<b>-59,3%</b>	<b>19,3</b>	<b>8,0</b>	<b>-58,6%</b>
Investimentos em SPEs	4,0	0,3	-93,0%	4,5	0,8	-82,7%
Usinas Parque Gerador Próprio	2,9	2,5	-12,5%	14,8	7,2	-51,3%

## NOVOS PROJETOS

### PCH SALTO WEISSBACH

- Ampliação de Capacidade Instalada
- Acréscimo de 23MW aos atuais 6,28MW (total 29,28MW)
- Projeto Básico aprovado pela ANEEL
- LAI emitida
- Em análise EPE
- 100% CELESC G

### CGH CAVEIRAS

- Ampliação +5,57 MW aos atuais 3,83 MW (total de 9,4 MW)
- Estudo de Inventário Aprovado pela Aneel
- Projeto Básico aprovado pela ANEEL
- Em licenciamento
- 100% CELESC G

### CGH MARUIM

- Reativação de Usina Centenária
- Potência 1MW
- LAI emitida em Jun/21
- Obras em licitação
- 100% CELESC G

### GERAÇÃO DISTRIBUÍDA

- Plano de Negócio aprovado para implantação de usina solares fotovoltaicas (modelo remoto).
- A concluir 1 MW em 2022 e 10 MW em 2023.

The background features a dark blue and black color scheme with various financial data visualizations. On the left, there are several large, semi-transparent numbers: 138190, 61929, 108, 271949, 128705, and 343159. On the right, there is a candlestick chart with a white moving average line overlaid. The overall aesthetic is that of a digital financial dashboard.

***RATING E MERCADO  
DE CAPITAIS***

6



# Rating – Grupo Celesc



FitchRatings

---



AA (bra)  
03.12.2021

---



AA (bra)  
03.12.2021

---



AA (bra)  
03.12.2021

## RENTABILIDADE (3T22)

IBOVESPA: 11,20%

IEE: -0,55%

CELESC: 3,08%

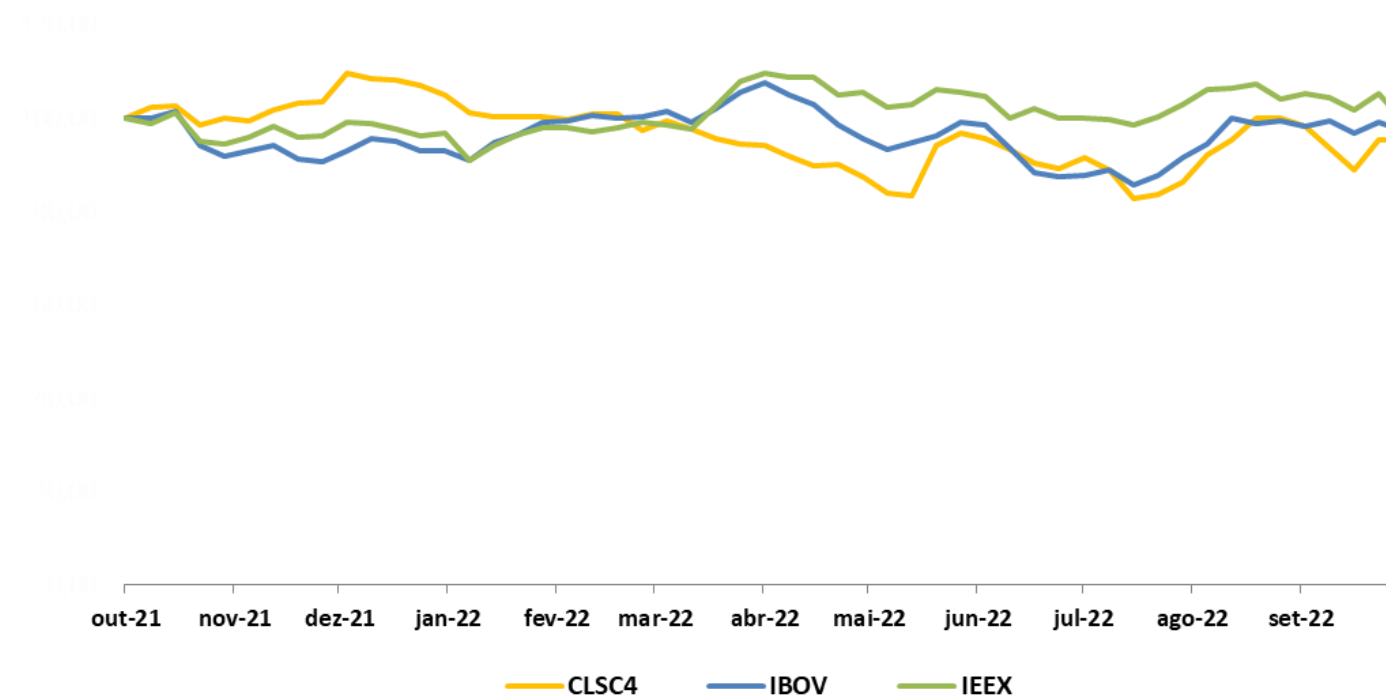
## RENTABILIDADE (12M)

IBOVESPA: -0,85%

IEE: 0,25%

CELESC: -4,95%

## CLSC4 – IEEX – IBOV (12 meses)





**AÇÕES  
ESTRATÉGICAS**

**7**

## 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

- **Segurança...**  
dever de todos o respeito à vida, 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

### MISSÃO

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

### VISÃO

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



Manutenção da concessão



Sustentabilidade e efetividade nos investimentos

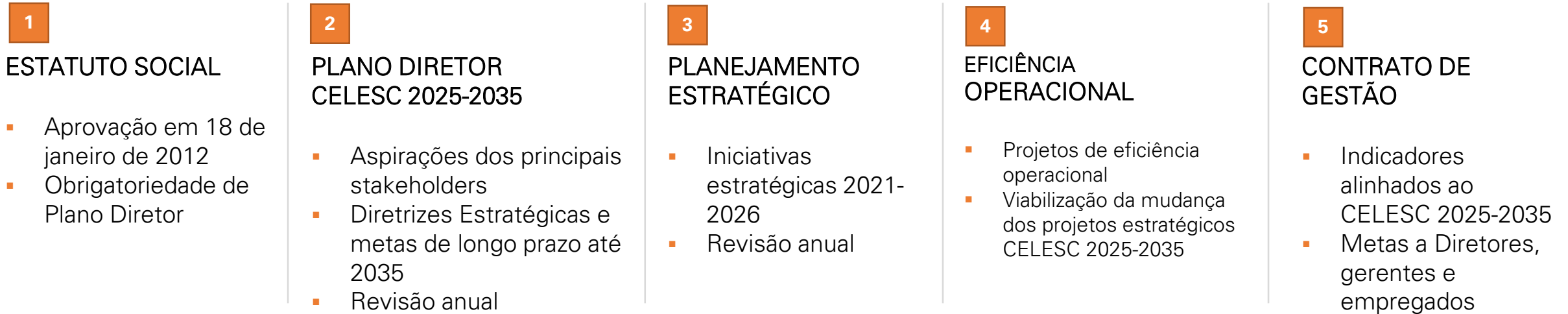


Superação das metas regulatórias

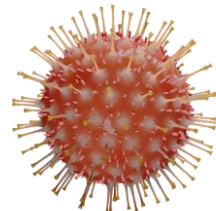




## ACOMPANHAMENTO DA EXECUÇÃO REVISÃO E ALINHAMENTO



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



Revisão Covid



**Iniciativas Estratégicas**

**Projetos**

**Macrometas 2021-26**

As diretrizes estratégicas se desdobram em 3 frentes, com 6 iniciativas estratégicas

## I OPERADOR METICULOSO

1. Recuperação de Receitas e gestão de provisões
2. Solidez na gestão de Investimento
3. Automação de processos transformação digital





## II DIVERSIFICAÇÃO SELETIVA

4. Investimento Seletivo em Novos Negócios

## III VIABILIZADOR DA MUDANÇA

5. Gestão por Processos e Metas
6. Equilíbrio Atuarial



I. Operador Meticuloso			II. Diversificação Seletiva	III. Viabilizador da Mudança	
<b>1.</b> Recuperação de receitas e gestão de provisões 	<b>2.</b> Gestão de Investimentos 	<b>3.</b> Automação e Transformação Digital 	<b>4.</b> Investimento seletivo em novos negócios 	<b>5.</b> Gestão por processos e metas 	<b>6.</b> Equilíbrio atuarial 
<b>1.1</b> Perdas de energia (técnicas e comerciais) <b>1.2</b> Perdas por inadimplência <b>1.3</b> Perdas cíveis	<b>2.1</b> Gestão de investimentos > Planejamento do investimento (investir mais e melhor) > Execução e encerramento técnico de obras (eficiência e prazo) > Encerramento contábil de obras (aderência ao manual da ANEEL) > Gestão da BRR (visão integrada)	<b>3.1</b> Processos administrativos <b>3.2</b> Gestão das equipes de campo <b>3.3</b> Gestão da rede	<b>4.1</b> Serviços / GD <b>4.2</b> Comercialização <b>4.3</b> Transmissão <b>4.4</b> Telecom	<b>5.1</b> Organização orientada a processos <b>5.2</b> Mecanismos de incentivo / metas <b>5.3</b> Segurança do trabalho	<b>6.1</b> Equacionamento do passivo atuarial



**Centrais Elétricas de Santa Catarina S.A.**

Diretoria de Finanças e Relações com Investidores

**Fale com RI**

[www.celesc.com.br/ri](http://www.celesc.com.br/ri)

[ri@celesc.com.br](mailto:ri@celesc.com.br)

+55 48 3231 5100