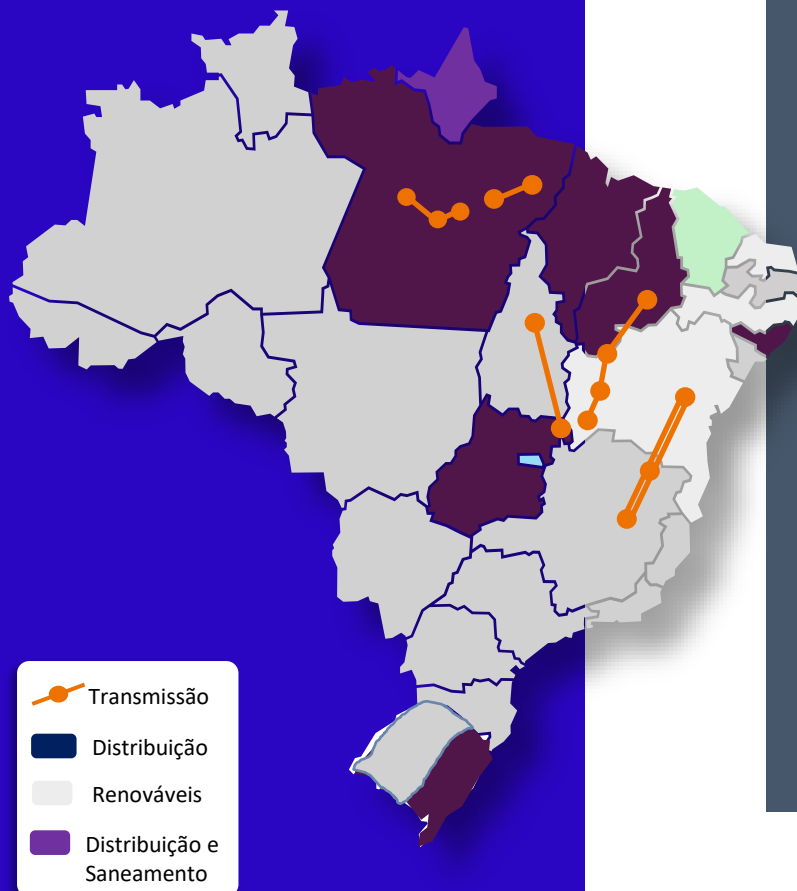
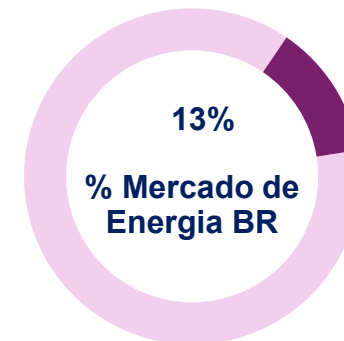




energia para o  
desenvolvimento  
do estado.

# EQUATORIAL ENERGIA em números



Receita Líquida

R\$ 27,1  
bilhões  
(2022)

EBITDA Aj.

R\$ 7,6  
bilhões  
(2022)

 **DISTRIBUIÇÃO**  
7 Distribuidoras

+2,2 mm de Km<sup>2</sup>  
33,8 mm de pessoas atendidas  
R\$ 18,7 bi<sup>1</sup> em base de ativos  
Atuação em regiões complexas

 **TRANSMISSÃO**  
9 Linhas

+3,2 mil Km de linhas  
R\$ 1,2 bi de RAP

 **GERAÇÃO**  
12 Ativos

1,2 GW Instalados  
1,2 GW no Pipeline

 **SANEAMENTO**  
1 Concessão

900 mil pessoas atendidas  
Atuação em 16 cidades  
Concessão Plena

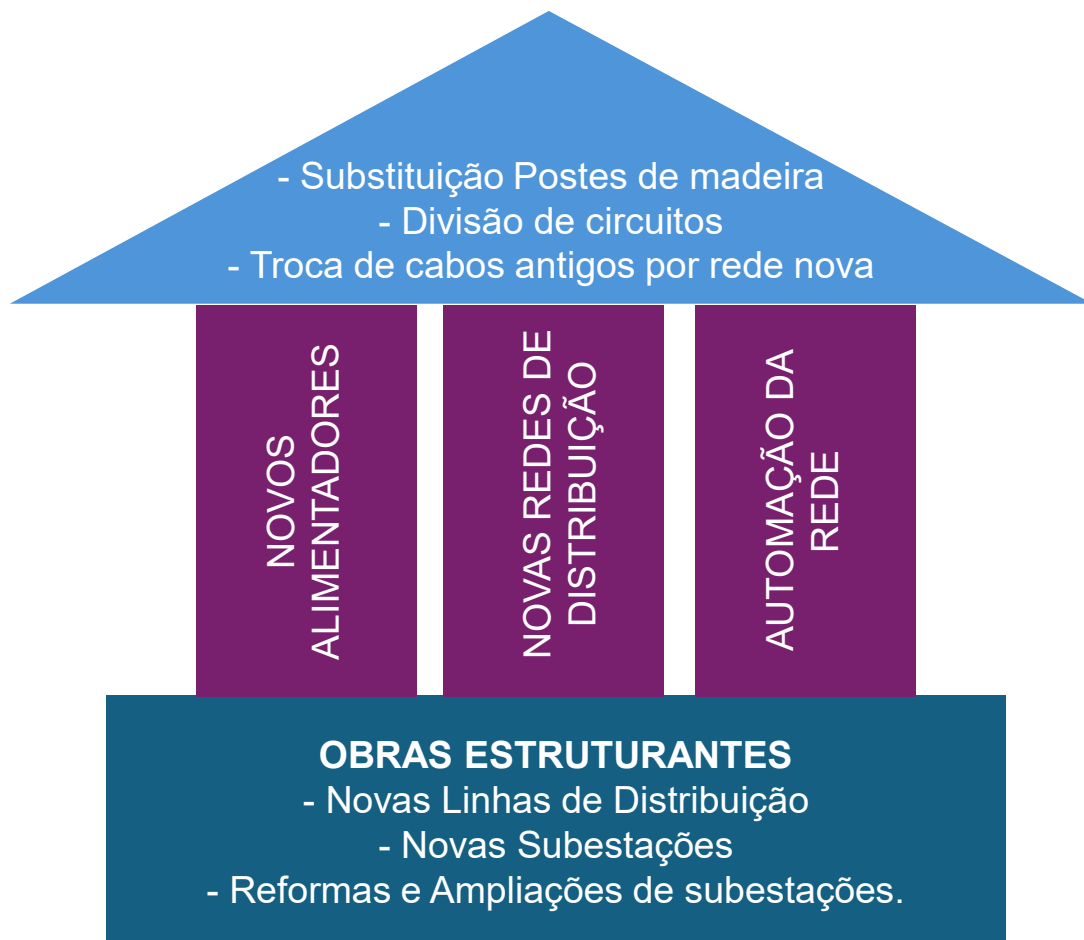
 **OUTROS**

Serviços  
Comercialização  
Telecom  
GD – Geração Distribuída





Adquirimos uma casa com  
**62 anos de construção.**



**1,9mi clientes**

## O que significa para o cliente?

- Mais continuidade
- Excelência na prestação do serviço
- Mais flexibilidade operacional (redundância)
- Mais confiabilidade
- Atendimento ao crescimento do mercado



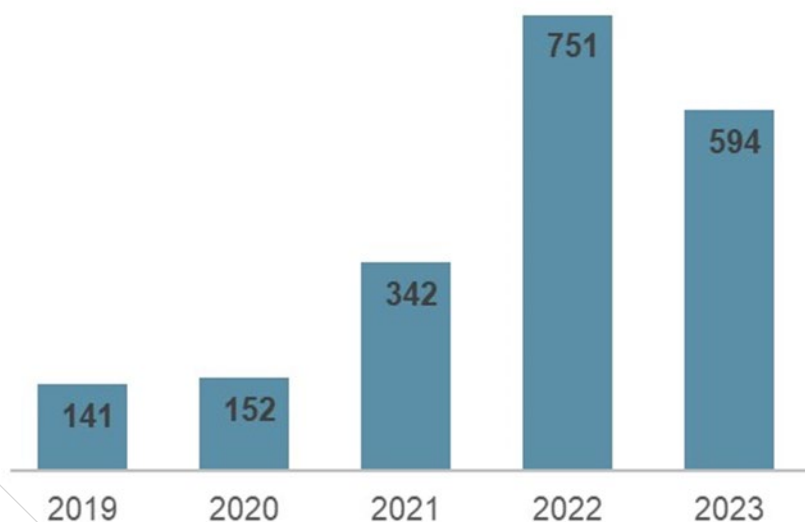
**O que já fizemos  
até aqui**



# Investimentos

> Em **2,5 anos**,  
**28 subestações** construídas,  
reformadas ou ampliadas.

> Isso significa **11,2 subestações  
por ano**.



\*Dados até  
setembro de  
2023

Subestação Salso  
Santa Vitória do Palmar - RS



> Em menos de 3 anos,

# R\$1,7bi

em investimentos.

> Isso equivale a

# 75% da margem

# bruta da cia.

> Investimento anual

# 3,5x maior que a gestão anterior.



**AMPLIAÇÃO SE PORTO ALEGRE 7**  
CUSTO: 4,2 MM

Zona central da capital do estado  
Clientes Beneficiados: 22,3 mil

**Ampliação SE Guaíba 1**  
Custo: 3,9 MM

Maior cidade da região carbonífera  
Clientes Beneficiados: 38,7 mil

**AMPLIAÇÃO SE SANTO ANTÔNIO**  
CUSTO: 3,5 MM

Polo industrial e comercial do Litoral Norte  
Clientes Beneficiados: 24,7 mil

**AMPLIAÇÃO SE OSÓRIO 1**  
CUSTO: 4,2 MM

Maior população fixa do Litoral Norte  
Clientes Beneficiados: 24,2 mil

**INTEGRAÇÃO SE 230/69 KV TORRES 2**  
CUSTO: 9,2 MM

Litoral Norte, carga intensa de verão  
Clientes Beneficiados: 51,2 mil

**AMPLIAÇÃO SE ARROIO DO SAL**  
CUSTO: 3,4 MM

Litoral Norte, carga intensa de verão  
Clientes Beneficiados: 16,6 mil

**AMPLIAÇÃO SE CAPÃO NOVO**  
CUSTO: 2,3 MM

Litoral Norte, carga intensa de verão  
Clientes Beneficiados: 33,4 mil

**INTEGRAÇÃO SE 230/138 KV CAPIVARI DO SUL**  
CUSTO: 4,9 MM

Polo arrozeiro, carga predominante de irrigação  
Clientes Beneficiados: 19,7 mil

**LD 69 KV VIAMÃO 1 X ÁGUAS CLARAS**  
CUSTO: 18,7 MM

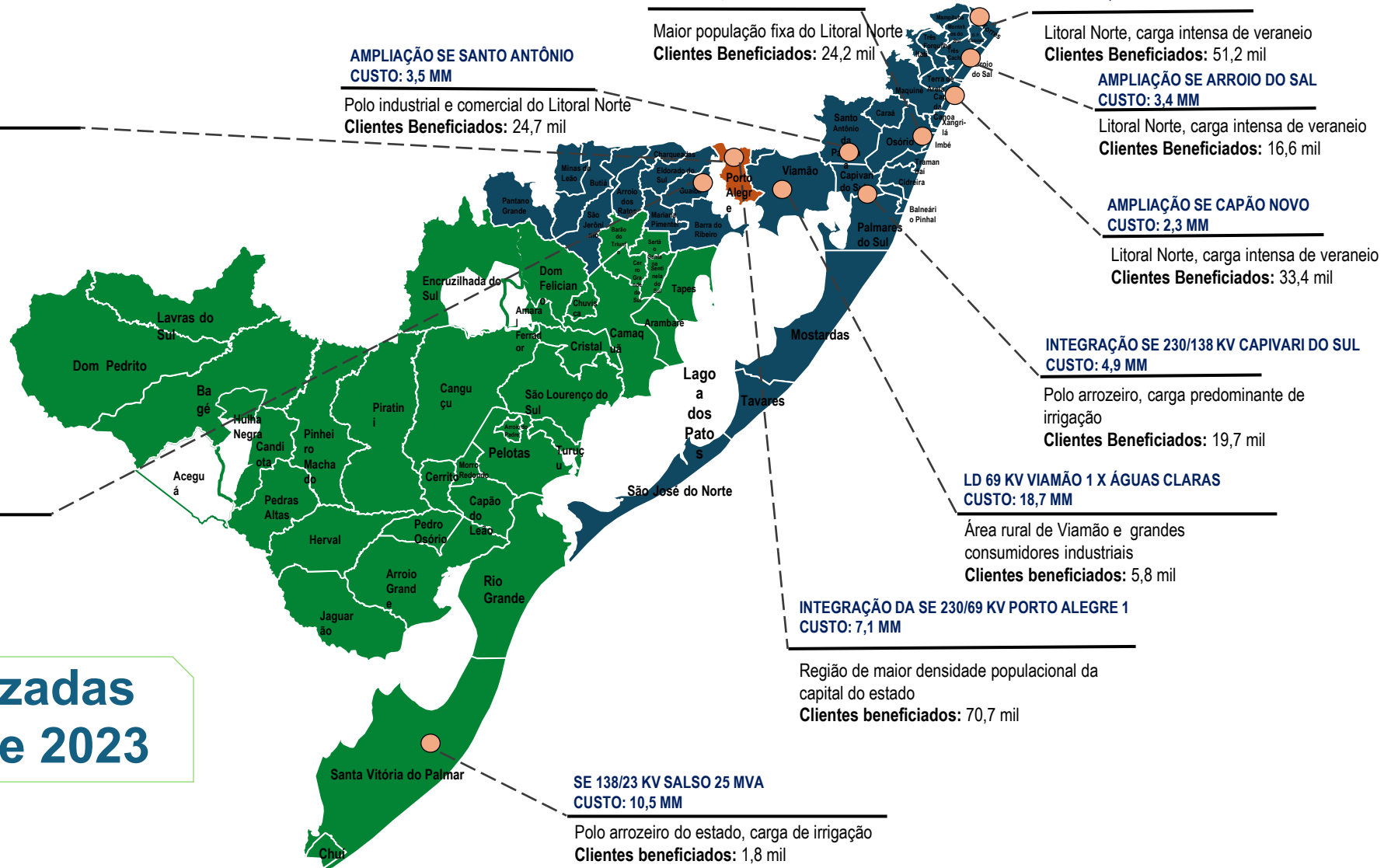
Área rural de Viamão e grandes consumidores industriais  
Clientes beneficiados: 5,8 mil

**INTEGRAÇÃO DA SE 230/69 KV PORTO ALEGRE 1**  
CUSTO: 7,1 MM

Região de maior densidade populacional da capital do estado  
Clientes beneficiados: 70,7 mil

**SE 138/23 KV SALSO 25 MVA**  
CUSTO: 10,5 MM

Polo arrozeiro do estado, carga de irrigação  
Clientes beneficiados: 1,8 mil



**Obras realizadas entre 2021 e 2023**



## • Redes

**+2,4mil km**  
de redes novas

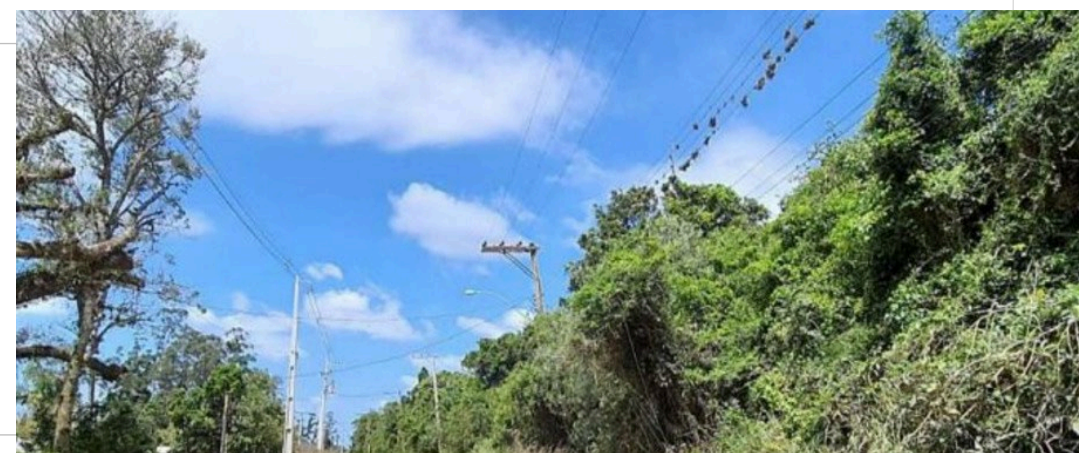
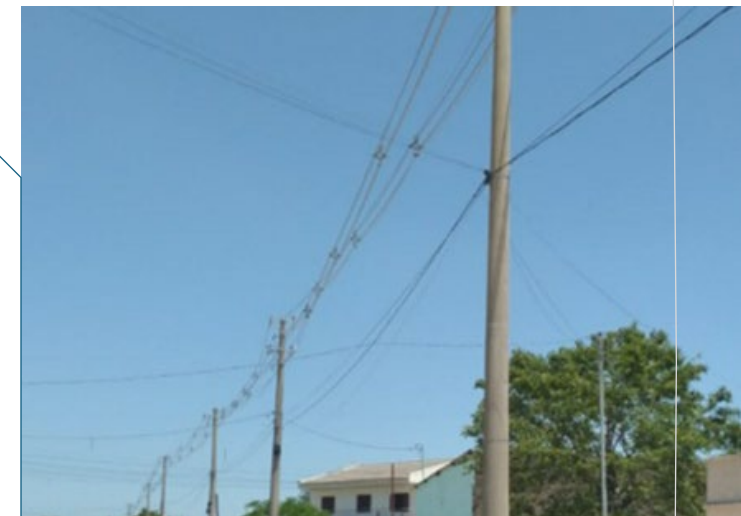
**24x** a distância de  
**Porto Alegre**  
**ao Litoral**

**+ de**  
**40 anos**

Sem grandes  
manutenções

\_vegetação  
sobre a rede

\_pouca  
flexibilidade



# Regularização de Gambiarras



em22/23

**R\$ 103mi**

Já investidos em regularização

**44,6 mil famílias**

Beneficiadas em 2022/23

**65 áreas**

regularizadas

**3 polígonos**

Restinga, São José e Sambódromo

**+recursos**

Investidos em regularização de gambiarras.

**37,8mil**

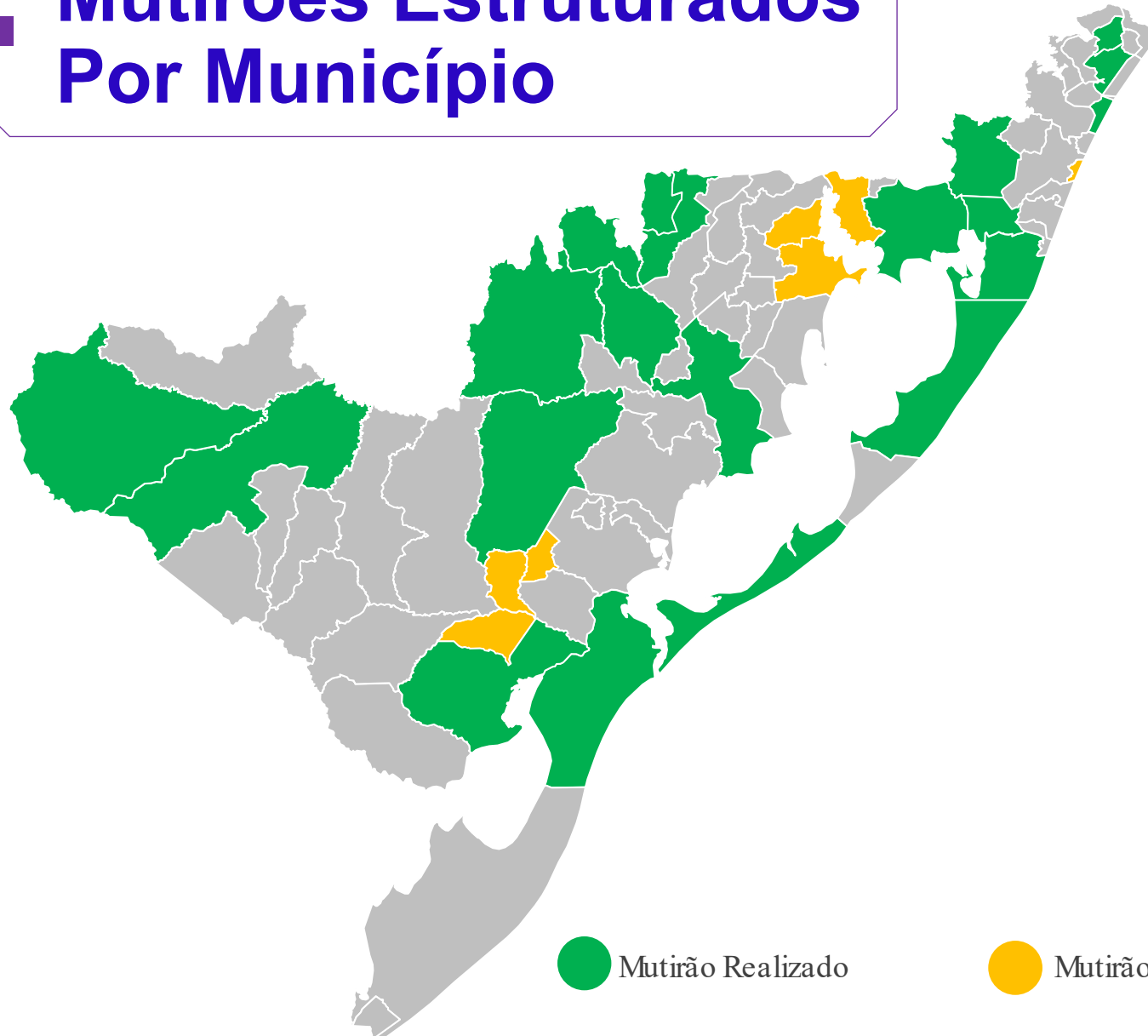
Famílias beneficiadas em 2024

em2024





# Mutirões Estruturados Por Município



- 09 a 11/11/23 ● Camaquã  
Viamão (Águas Claras)
- 23 a 25/11/23 ● Canguçu  
Pantano Grande
- 07 a 09/12/23 ● Encruzilhada do Sul  
Santo Antonio da Patrulha
- 11 a 13/01/24 ● São Lourenço do Sul  
Capão da Canoa
- 25 a 27/01/24 ● Rio Grande  
Minas do Leão | Butiá
- 05 a 08/02/24 ● Três Cachoeiras  
Morrinhos do Sul | Arroio Grande
- 11 a 13/02/24 ● Dom Feliciano | Tavares
- 19 a 22/02/24 ● Capivari | Dom Pedrito  
Palmares | Bagé



# Cronograma de Mutirões

2023/2024

## Sul

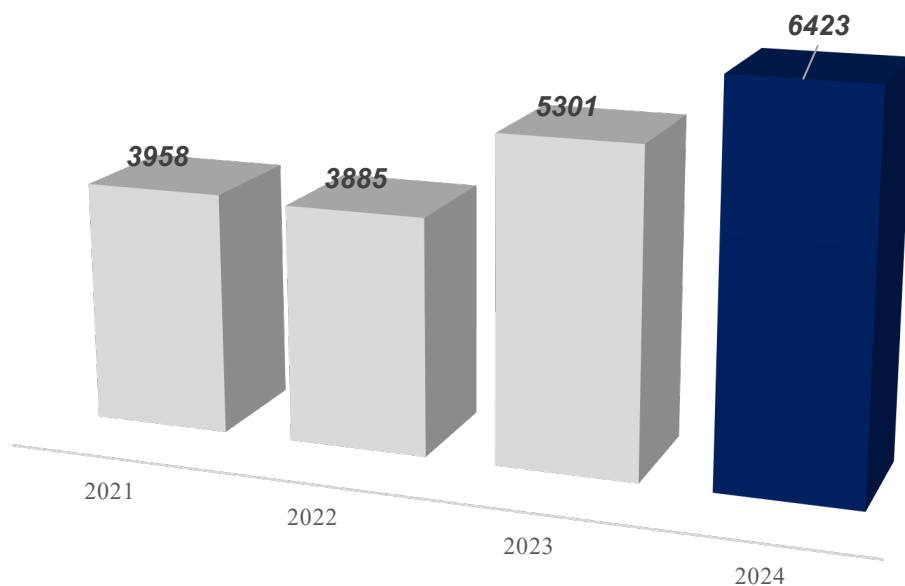
ORDEM	MUNICÍPIO	DATA
1	Camaquã (Santa Auta e Chácara Velha) ✓	09 a 11/11
2	Canguçu ✓	23 a 25/11
3	Encruzilhada do Sul ✓	07 a 09/12
4	São Lourenço do Sul   Turuçu ✓	11 a 13/01
5	Rio Grande ✓	25 a 27/01
6	Arroio Grande ✓	05 a 08/02
7	Bagé   Dom Pedrito ✓	19 a 22/02
8	Cerrito   Pedro Osório	Mar/23
9	Morro Redondo	
10	Dom Feliciano   Tavares ✓	11 a 13/02

## Norte

ORDEM	MUNICÍPIO	DATA
1	Viamão (Águas Claras) ✓	09 a 11/11
2	Pantano Grande ✓	23 a 25/11
3	Santo Antonio da Patrulha ✓	07 a 09/12
4	Capão da Canoa ✓	11 a 13/01
5	Minas do Leão   Butiá ✓	25 a 27/01
6	Três Cachoeiras   Morrinhos do Sul ✓	05 a 08/02
7	Capivari do Sul   Palmares do Sul ✓	19 a 22/02
8	Guaíba   Barra do Ribeiro	Mar /23
9	Imbé	
10	Porto Alegre (Zona Sul)	



## Força de Trabalho



### Transformação em menos de 5 anos:

- Atendimento presencial nos 224 municípios
- Cobertura em 100% do estado
- Implantação de 181 postos credenciados

Aumento de **62%** da força de trabalho

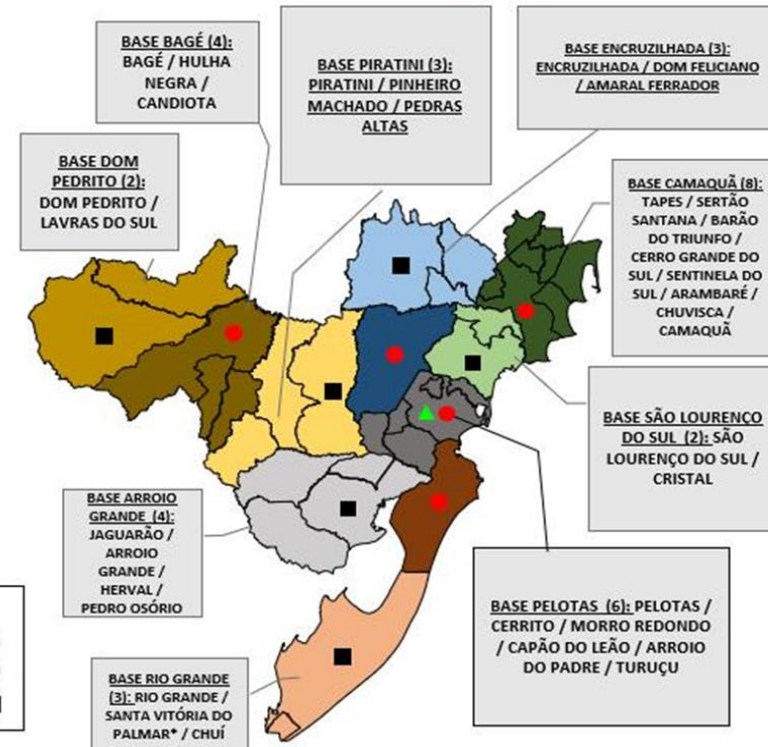
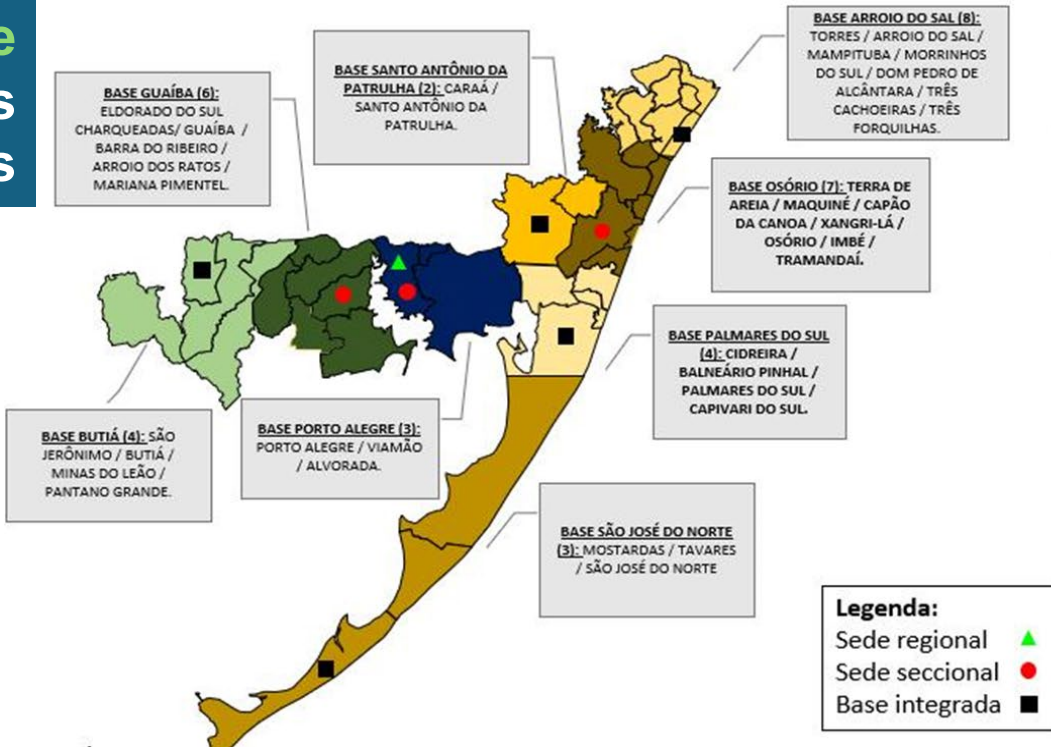
**80%** da força de trabalho, voltada para atuação no sistema elétrico.

**+ de 600 mil horas** de treinamento e capacitação.



# Novas bases integradas

**Regional Norte**  
5 novas bases



Melhoria na gestão  
+ proximidade  
+ produtividade  
+ trabalho preventivo

**Regional Sul**  
6 novas bases



# Obras estruturantes

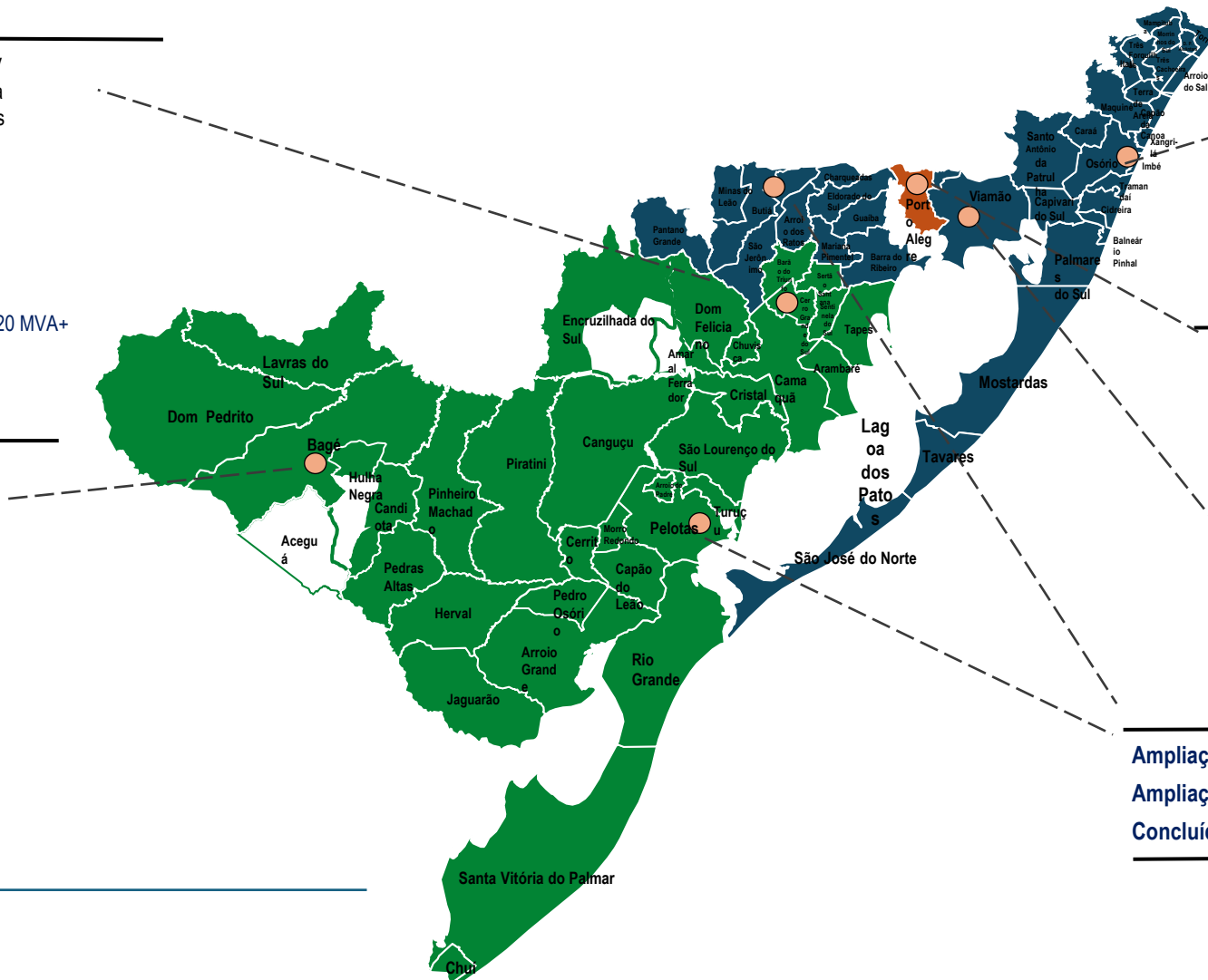
**SE 69/23,1 kV Cerro Grande do Sul** - 4 ALs – 12,5 MVA+  
**LD 69 kV Camaquã 3 x Cerro Grande do Sul** – 29km  
 Previsão Dez 2024

Solução sobrecarga da LD 69 kV **Camaquã 3 x Vasconcelos** e da SE Vasconcelos, redução de ALs rurais melhorando indicadores, região de pequenos minifúndios fumageiros  
**Clientes beneficiados:** 12,3 mil

**SE 69/13,8 kV Bagé 3- 4 ALs** – 20 MVA+  
 LD 69 kV Bagé 2 x Bagé 3 – 5km  
 Nec. 2024 / Aprov. Dez 2025

Solução Sobrecarga SE Bagé 1 (2x12,5 MVA) e na LD 69 kV Bagé 2 x Bagé 1. Atendendo 6ª maior cidade da Concessão da EQTL-RS.  
**Clientes beneficiados:** 59,3 mil

**Obras 2024/25**



**SE 69/13,8 kV Imbé** - 5 ALs – 2 x 20 MVA +  
 LD 69 kV Atlântida 2 x Imbé – 20 km  
 Previsão Dez 2025

Solução de Sobrecarga nas SE Atlântida Sul e Tramandai 69/13,8 kV e LD 69 kV Osório 1 x Tramandai – Região Litorânea carga sazonal  
**Clientes beneficiados:** 96,8 mil

**SE 69/13,8 kV Porto Alegre 17- 8 ALs** – 2 x 26,6 MVA +  
 LD 69 kV Porto Alegre 8 x Porto Alegre 17 – 2,8 km  
 Previsão Mar 2024

Redução no carregamento das SEs PAL8 e PAL16 – Melhorando Atendimento Zona Norte de Porto Alegre  
**Clientes beneficiados:** 38,6 mil

**SE 69/23,1 kV Viamão 4** - 6 ALs – 2 x 26,6 MVA+  
 LD 69 kV Viamão 3 x Viamão 4 – 9 km  
 Previsão Dez 2025

Solução na sobrecarga LD 69 kV Viamão 3 x Viamão 1, redução no nº de clientes por AL para 6000. Região Metropolitana de Porto Alegre  
**Clientes beneficiados:** 93,3 mil

**Ampliação SE Areal 69/ 23,1 kV** (20,6 mil clientes)  
**Ampliação SE Pelotas 4 138/69 kV** (37,7 mil clientes)  
**Concluída**



GRUPO  
**equatorial**  
ENERGIA

[equatorialenergia.com.br](http://equatorialenergia.com.br)