



ENEL RIO

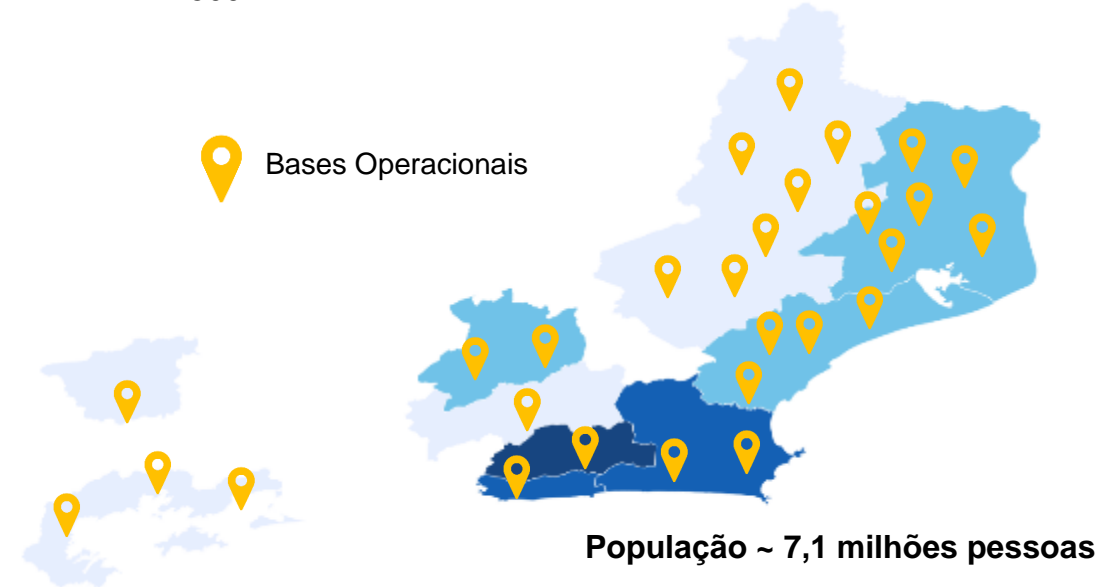
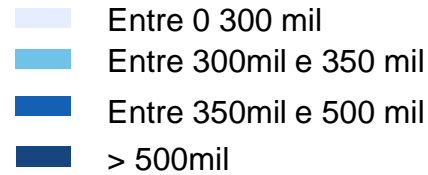
enel
BRASIL

Brasília, 10 de junho de 2025

SOBRE A ENEL RJ



Faixa de Quantidade Clientes



130 subestações

71 pontos de atendimento

474 mil clientes em Áreas de Restrição de Acesso

181 ilhas atendidas pela Enel RJ

53,8% vegetação do Estado do Rio em área de preservação ambiental (INEA)

34% na área de concessão da Enel RJ

Aumento de Pessoal Próprio



+ 1.245

**Novos
colaboradores
próprios**

+ 528

**Novos
veículos**

até abr/25

2025

+ 530

**Novos
colaboradores
próprios**

1 Centro

**formação de
novos
eletricistas**



PLANO DE QUALIDADE

➤ Contratação 2.000 novos colaboradores próprios de 2024 a 2026.
+ 120% colaboradores próprios

➤ Até 2026: Inspeção em mais de 120 mil quilômetros de rede

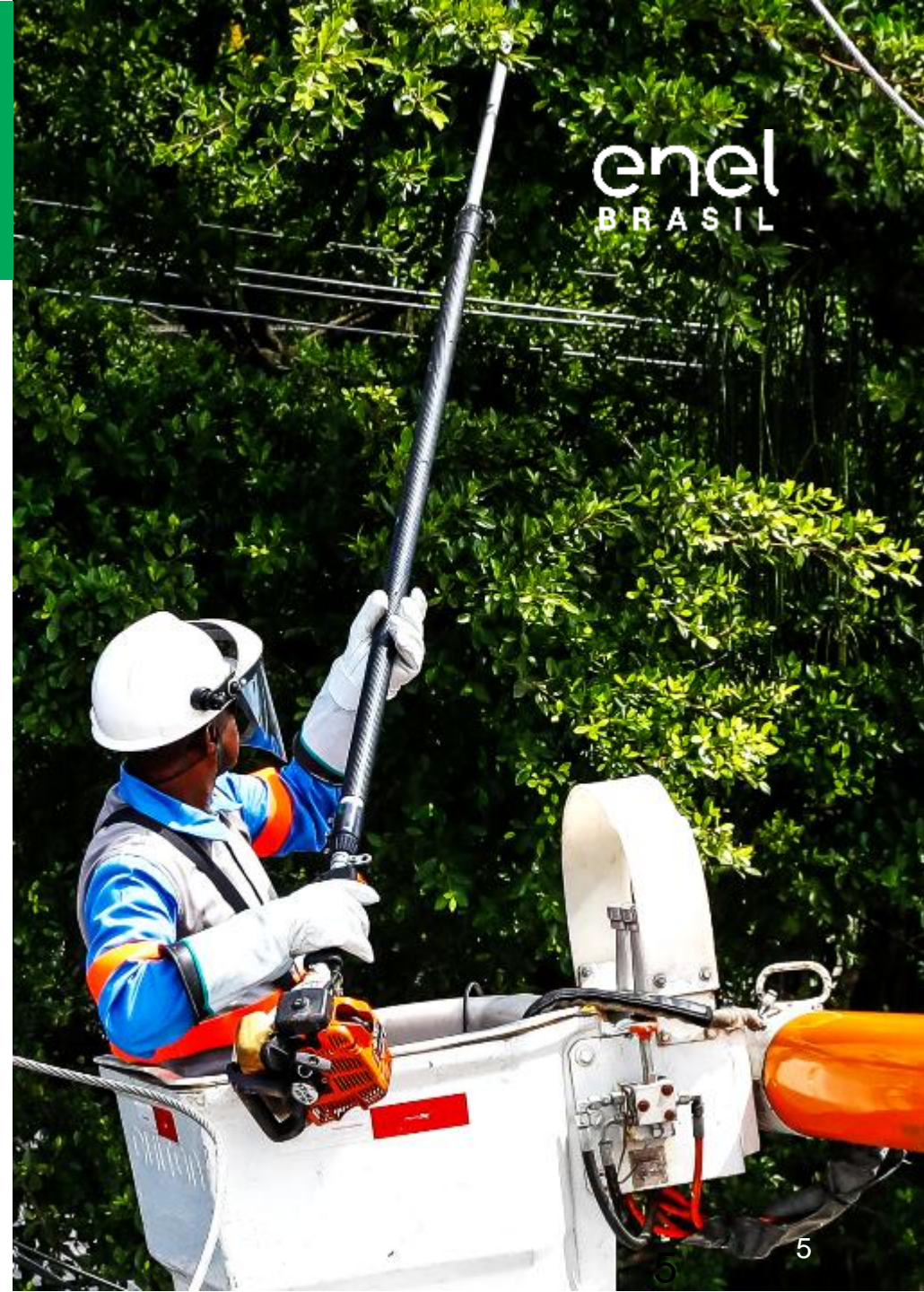
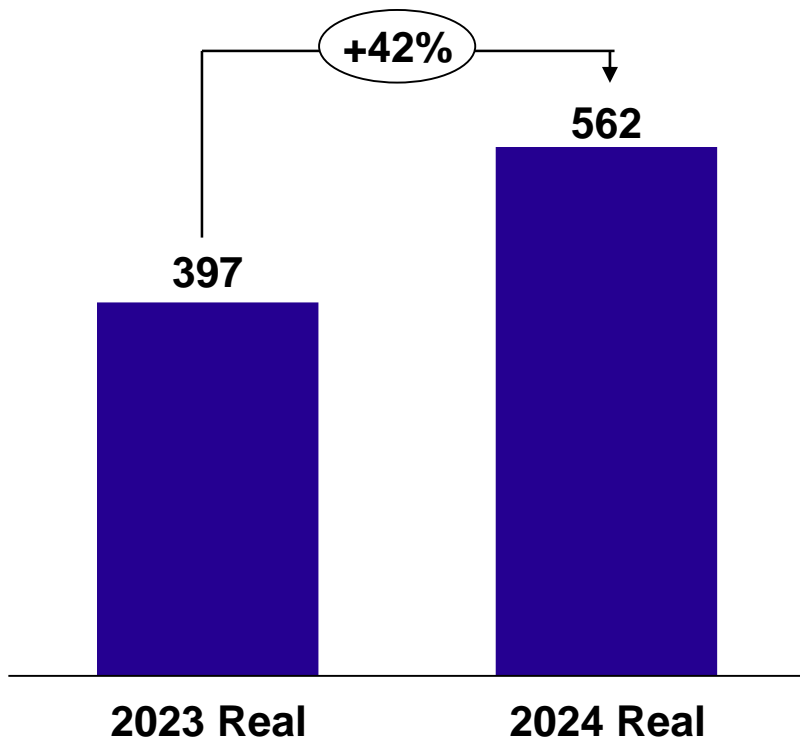
Substituição de 210 km de redes de média e baixa tensão, instalando em parte delas as redes compactas

Instalação de mais 1.700 equipamentos remotos

➤ Instalação de **1.275 Equipamentos Telecomandados**



Podas de Árvores (milhares)

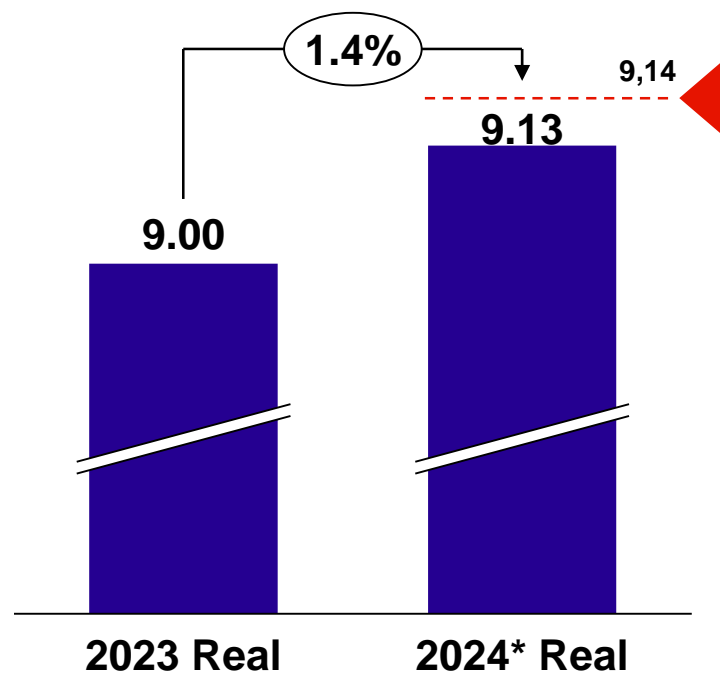


Qualidade do Fornecimento

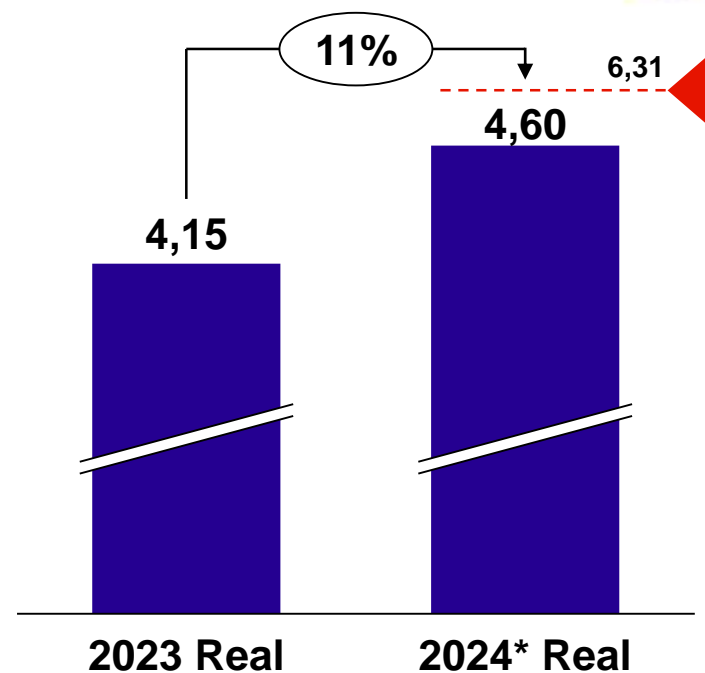
Cumpridas as metas regulatórias



Duração das Interrupções DEC (Horas)



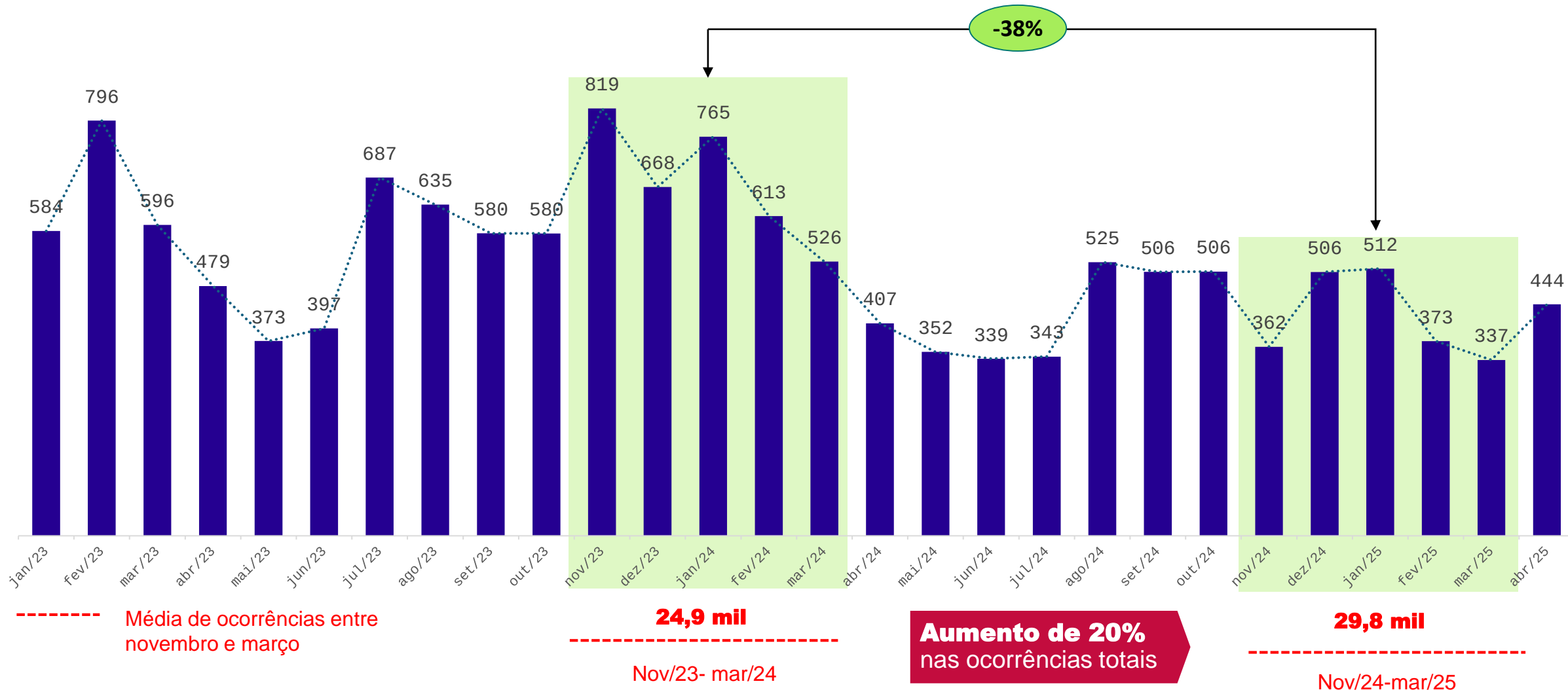
Frequência das Interrupções FEC (#)



Meta
regulatória
da Aneel

* Dados com referência em LTM de dezembro de 2024

Redução de 38% do tempo médio de atendimento, mesmo com aumento de 20% no volume de ocorrências



* Dados provisórios de abril

Distribuidoras de energia melhoram atendimento de emergência no país

Apesar do aumento de ocorrências no período de chuvas intensas, tempo médio para restabelecer fornecimento cai de 578 para 457 minutos

Por **Robson Rodrigues** — De São Paulo

04/06/2025 05h00 - Atualizado há um dia

Concessionárias como Enel São Paulo e Light diminuíram o tempo de atendimento. A Enel SP reduziu o tempo de 911 minutos para 454 minutos entre os períodos comparados - redução de 50%. Já a Light, que atende o Rio de Janeiro, diminuiu o tempo médio de restabelecimento de 1.127 minutos para 692 minutos (queda de 38%).

“

Ampliamos a articulação das concessionárias com os órgãos públicos”

— Sandoval Feitosa

Em nota, o presidente da Enel Distribuição São Paulo, Guilherme Lencastre, disse que as medidas implementadas para reforço do plano de operações trazem os primeiros resultados no tempo de atendimento em São Paulo neste verão, mesmo com aumento das ocorrências no período.

Corrida contra o tempo

Empresas reduziram o tempo de atendimento, mas ainda enfrentam pressão de eventos climáticos extremos

Diminuiu o tempo médio de atendimento

Aumentou o tempo médio de atendimento

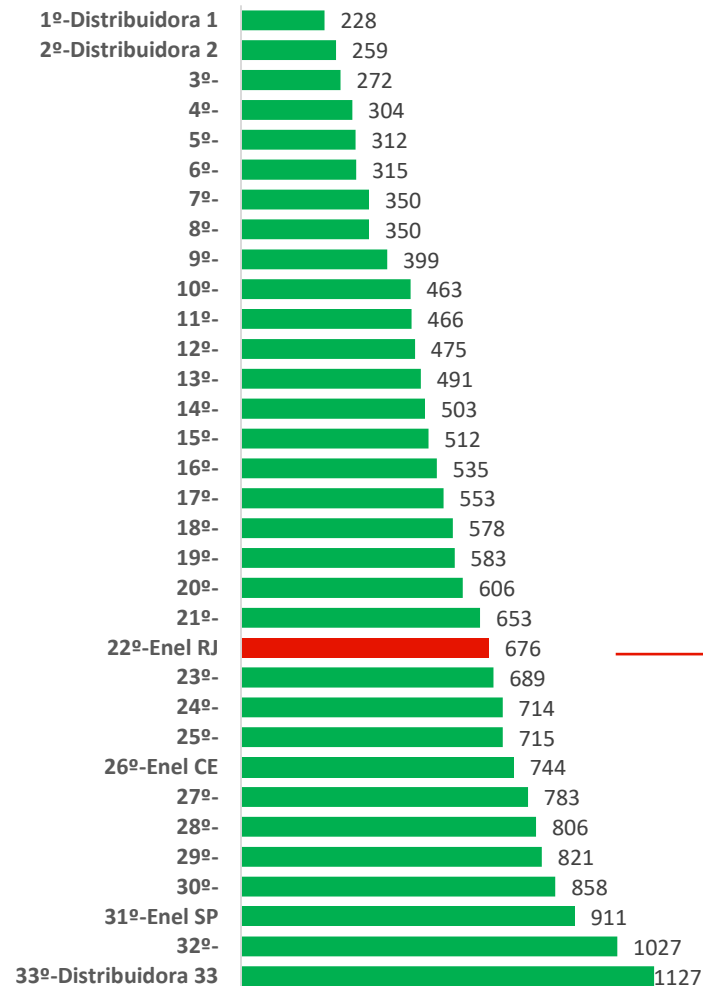
Empresas	Nov/23 a Mar/24 Tempo em minutos	Empresas	Nov/24 a Mar/25 Tempo em minutos
1ª Celesc	228	1ª CPFL Piratininga	167
2ª Neoennergia DF	259	2ª Celesc	201
3ª Energisa Sul-Sudeste	272	3ª Energisa Sul-Sudeste	227
4ª Energisa Minas-Rio	304	4ª Copel	236
5ª Energisa Sergipe	312	5ª CPFL Santa Cruz	254
6ª Copel	315	6ª Energisa Minas-Rio	298
8ª CPFL Piratininga	350	7ª CPFL Paulista	322
7ª Energisa Paraíba	350	8ª Energisa Sergipe	334
9ª Equatorial Maranhão	399	9ª Neoennergia DF	372
10ª Cemig	463	10ª Energisa Mato Grosso do Sul	373
11ª Amazonas Energia	466	11ª Equatorial Alagoas	391
12ª CPFL Paulista	475	12ª Cosern	396
13ª Equatorial Goiás	491	13ª Energisa Paraíba	398
14ª Energisa Mato Grosso do Sul	503	15ª Cemig	406
15ª CPFL Santa Cruz	512	14ª EDP Espírito Santo	406
16ª Equatorial Piauí	535	17ª Elektro	418
17ª Cosern	553	16ª Enel Rio	418
18ª EDP Espírito Santo	578	19ª Equatorial Goiás	431
19ª Elektro	583	18ª RGE Sul	431
20ª Energisa Tocantins	606	20ª Enel SP	455
21ª Equatorial Alagoas	653	21ª Neoennergia Pernambuco	458
22ª Enel Rio	676	22ª Amazonas Energia	483
23ª Energisa Mato Grosso	689	23ª Enel Ceará	507
24ª RGE Sul	714	24ª Equatorial Pará	573
25ª Equatorial Pará	715	25ª EDP SP	586
26ª Enel Ceará	744	26ª Energisa Mato Grosso	606
27ª Coelba	783	27ª Equatorial Maranhão	609
28ª EDP SP	806	28ª Energisa Tocantins	629
29ª Energisa Rondônia	821	29ª CEEE Equatorial	632
30ª CEEE Equatorial	858	30ª Light	693
31ª Enel SP	911	31ª Energisa Rondônia	717
32ª Neoennergia Pernambuco	1.027	32ª Coelba	730
33ª Light	1.127	33ª Equatorial Piauí	924
Média Brasil	578	Média Brasil	457

Melhora expressiva no Tempo médio de Atendimento (TMA)

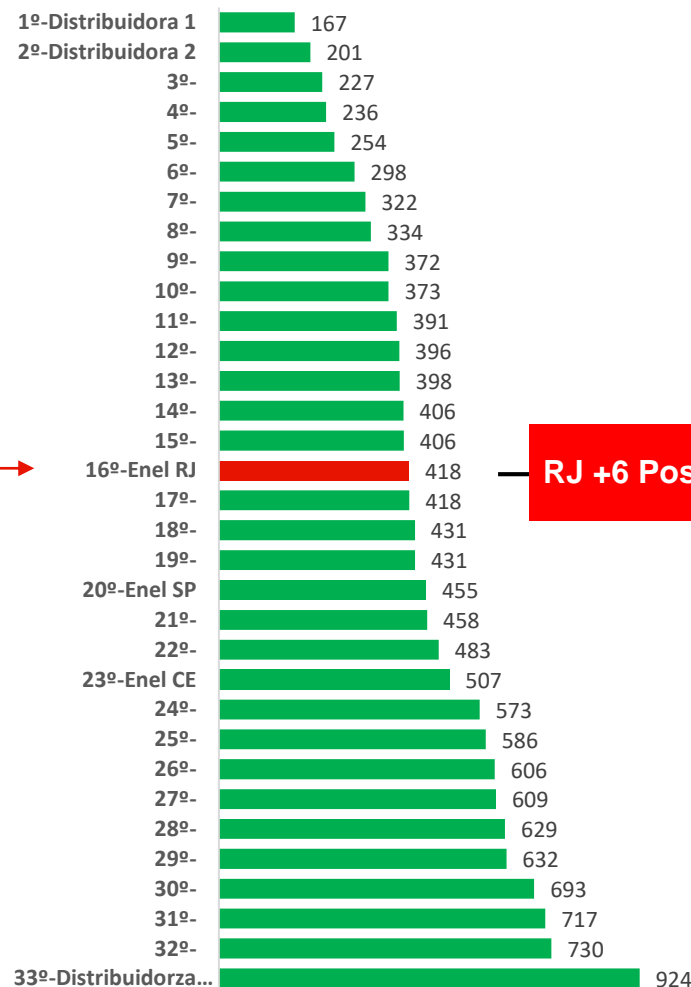
Benchmark Brazil – (Nov a Mar)



TMA Nov/23 a Mar/24



TMA Nov/24 a Mar/25

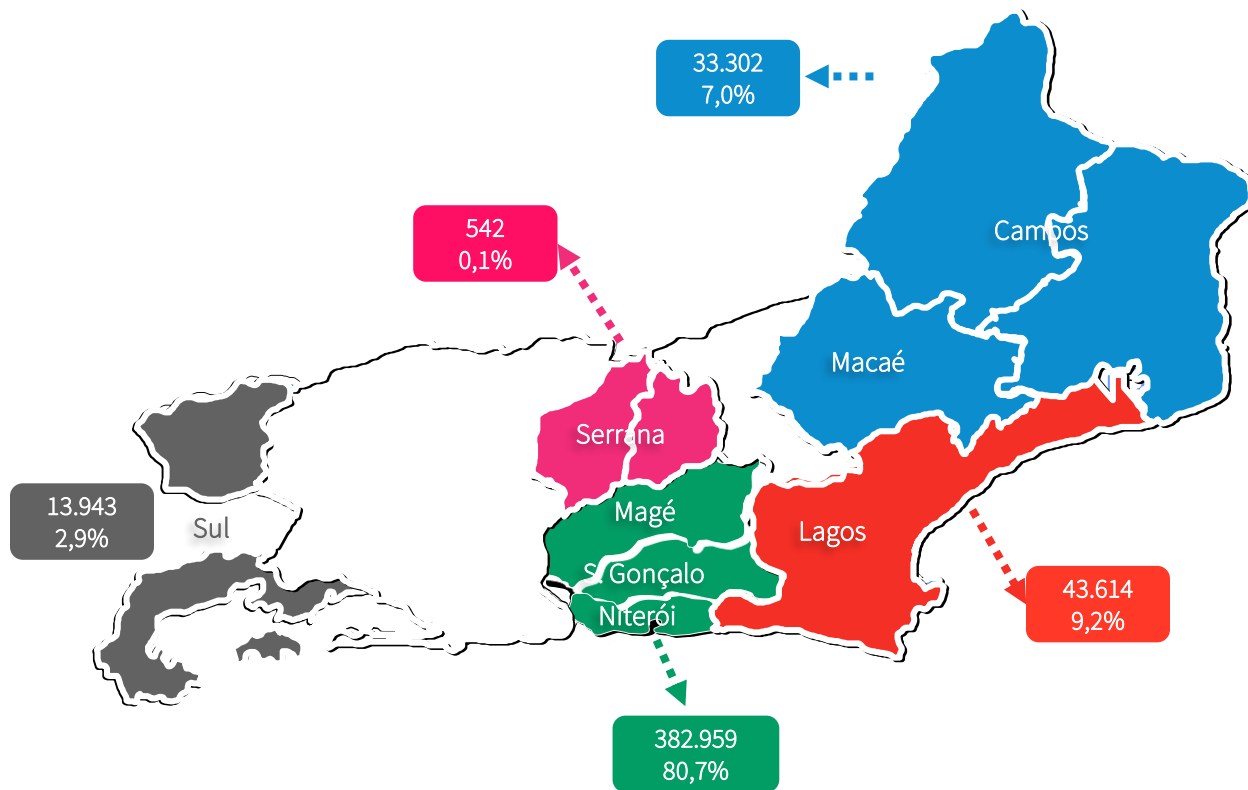


RJ +6 Posições

Melhora
de **38%**

Áreas com Severas Restrições Operativas - ASRO

474 mil unidades em ASRO



Nota: Informações atualizadas até 2024

541% de crescimento de unidades consumidoras em áreas de risco entre 2004 e 2024
(2004 - 74 mil UC em AR)

17% das unidades consumidoras estão em áreas de risco, em 2024

58% das perdas não técnicas faturadas da concessão estão em áreas de risco

5x maior é a inadimplência em área de risco vs. áreas de não risco

Sustentabilidade na Enel Rio

Resultados 2019 - 2025



175 Iniciativas

49 projetos de Chamada Pública



2,4 milhões

Clientes beneficiados



R\$ 272 milhões

em investimentos



82 mil MWh

Economia Energia
Estimada

(Equivalente ao consumo anual de 40 mil residências)



401 mil

Lâmpadas substituídas



9,3 mil

Geladeiras substituídas



3,2 milhões

Bônus distribuídos pelo
programa Ecoenel



R\$ 22 milhões

Em Renda Gerada



257 Líderes

Comunitários na Rede



Eficiência Energética

Chamada Pública de Projetos RJ

Principais Resultados | 2019 – 2025*

Abril/25

40 Projetos

60.690 Clientes Beneficiados

9.675 MWh Energia Economizada *(economia anual de R\$ 5,2 Milhões)*

R\$ 25,6 Milhões em projetos concluídos e em andamento

7

Hospitais

6

Instituições
de ensino

15

Iluminação Pública
(Prefeituras)

5

Forças
Armadas

PROGRAMA 2025 SERÁ LANÇADO EM JUNHO | VALOR PREVISTO R\$ 5 MILHÕES



PATROCÍNIO INCENTIVADO

2024 A MAI/2025

Secretaria Estadual (Cultura/Esporto) aprova os projetos. Os proponentes dos projetos aprovados nos enviam o Formulário de Solicitação de Patrocínio e os mesmos são analisados e aprovados pelo **Comitê de Patrocínios**. O recurso disponível mensal para os pagamento dos projetos são **3% do ICMS** a recolher.



INVESTIMENTO POR CATEGORIA



71,5MMR\$
CULTURA



68,9MMR\$
ESPORTE

☆ **145**

**PROJETOS
CULTURAIS E
ESPORTIVOS**

₹ **140,4**

MMR\$
**TOTAL
INVESTIDO**

👤 **~3,2**

**MILHÕES
PESSOAS
BENEFICIADAS**

*dados ainda estão sendo computados. 58% dos projetos que finalizaram em 2024 ainda estão com pendência no envio da prestação de contas.

Fortalecendo Laços e Compromissos no RJ



➤ Ação educativa de segurança com foco em crianças em São Gonçalo

➤ Memorando com ministério da defesa



➤ Memorando secretaria de segurança



➤ Encontro com Procon



➤ Formatura de eletricitistas em Niterói

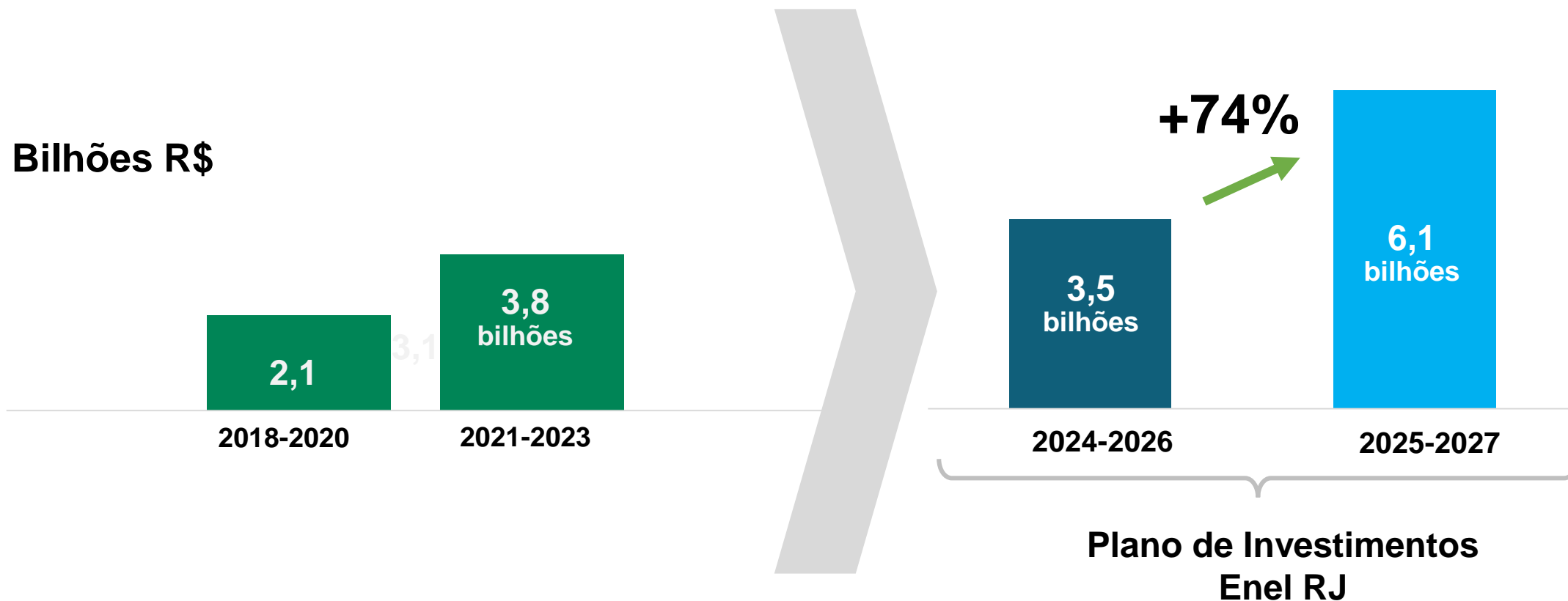


➤ Encontros com líderes comunitários



Investimentos: Histórico e Projeção até 2027

2023 foi o 2º maior investimento da série histórica e são previstos R\$ 6,1 bilhões no ciclo 2025-2027



Investimentos



+1 Subestação

98 Modernizações
Ampliações

+ 6.632
Equipamentos de
Automação

+ 1,6 milhões

Podas de Árvores

Redes de
Alta e Média Tensão

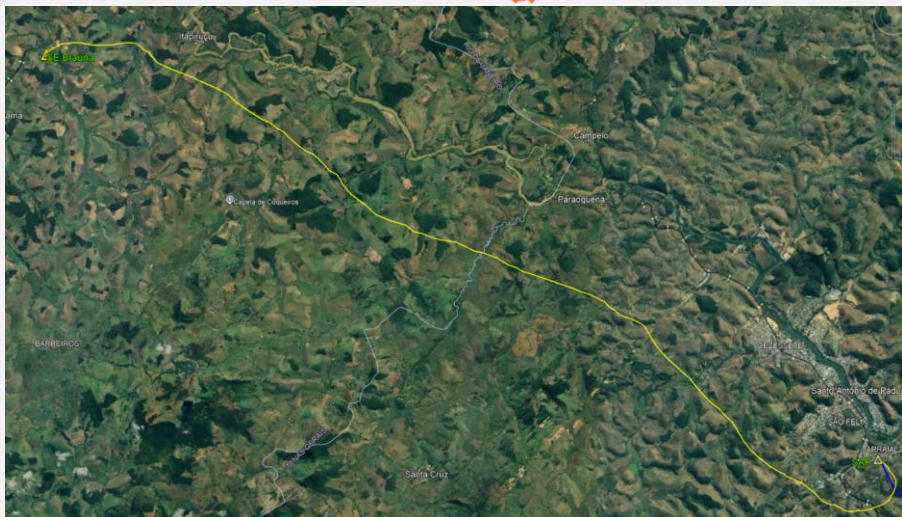
construção **+ 300** km

reforma de **1.500** km

Enel Distribuição Rio de Janeiro

Principais obras AT previstas - 2026

**SE Santo Antônio
de Pádua 138/69 kV**



180 mil

Clientes Beneficiados



28,8 GWh/ano

Benefícios Perdas Técnicas



Região Noroeste Fluminense



Novo ponto de suprimento 138kV

- Construção de nova subestação 138/69kV – 83MVA;
- Construção de 27,5 km de rede em 138 kV e 3km de rede em 69 kV;
- Instalação de banco capacitor de 20 Mvar no 69 kV de Pádua.



DATA DE INÍCIO:

2021

DATA DE ENERGIZAÇÃO:

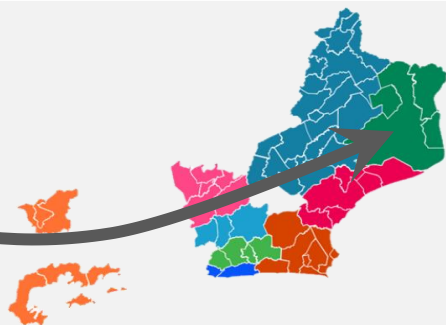
Dezembro/2026

Obra estudada pela EPE e ENEL RJ, visando atender ao crescimento da região do Noroeste Fluminense, uma área estratégica que abriga clientes industriais de grande relevância. O empreendimento traz melhorias significativas no carregamento e no perfil de tensão das redes de 138 kV e 69 kV, impactando positivamente os stakeholders envolvidos.

Enel Distribuição Rio de Janeiro

Principais obras AT previstas - 2026

SE Açú 138 kV



3,3 mil

Clientes Beneficiados



DATA DE INÍCIO:

2023

DATA DE ENERGIZAÇÃO:

Maio/2026



16,1 GWh/ano

Benefícios Perdas Técnicas



Região Noroeste Fluminense

São João da barra e Complexo Portuário de Açú



Novo ponto de Rede Básica 345/138 kV

- Ampliação da subestação SED Açú 138/34,5 kV;
- Construção de 16,5 km de rede, circuito duplo, em 138 kV;
- Modernização da subestação.

A empresa Açú Petróleo solicitou a conexão de novas unidades consumidoras na área do Porto do Açú, com uma previsão de demanda de aproximadamente 100 MVA para 2026. Com base nesse aumento de demanda, foram conduzidos estudos em parceria entre a distribuidora ENEL RJ e a Empresa de Pesquisa Energética (EPE), visando aumentar a confiabilidade do sistema de alta tensão na região, por meio da criação de um novo ponto de conexão na rede básica.

A large, stylized logo for Enel Brasil. The word "enel" is in a lowercase, rounded font with green, yellow, and blue segments. Below it, the word "BRASIL" is in green capital letters, with the letter "A" also featuring yellow and blue segments.