

5ª Reunião do Grupo de Estudos da Transmissão GET-Sul

Rio de Janeiro, Rj – 10 de julho de 2025

Superintendência de Transmissão de Energia



5ª Reunião GET-SUL



Cronograma da Reunião

1. Caracterização dos Cenários

2. Avaliação Regional

2.1 Santa Catarina

2.2 Mato Grosso do Sul

2.3 Rio Grande do Sul

2.4 Paraná

3. Programação de Estudos: 2025/2026

4. Assuntos Gerais

5ª Reunião GET-SUL

Cronograma da Reunião

1. Caracterização dos Cenários

2. Avaliação Regional

2.1 Santa Catarina

2.2 Mato Grosso do Sul

2.3 Rio Grande do Sul

2.4 Paraná

3. Programação de Estudos: 2025/2026

4. Assuntos Gerais

Cenários Analisados

Para avaliar o atendimento aos estados de **Mato Grosso do Sul, Paraná, Santa Catarina e Rio Grande do Sul**, foram preparados os **casos de referência do PD34**.

Região Sul

Cenário 1: Carga Máxima Diurna com despacho elevado de hidráulicas e eólicas do submercado Sul;

Cenário 2: Carga Máxima Diurna com despacho reduzido de hidráulicas e eólicas do submercado Sul; *

Cenário 3: Carga Máxima Noturna com despacho elevado de hidráulicas e eólicas do submercado Sul;

Cenário 4: Carga Máxima Noturna com despacho reduzido de hidráulicas e eólicas do submercado Sul; *

Cenário 5: Carga Mínima Noturna com despacho elevado de hidráulicas e eólicas do submercado Sul;

Cenário 6: Carga Mínima Noturna com despacho reduzido de hidráulicas e eólicas do submercado Sul;

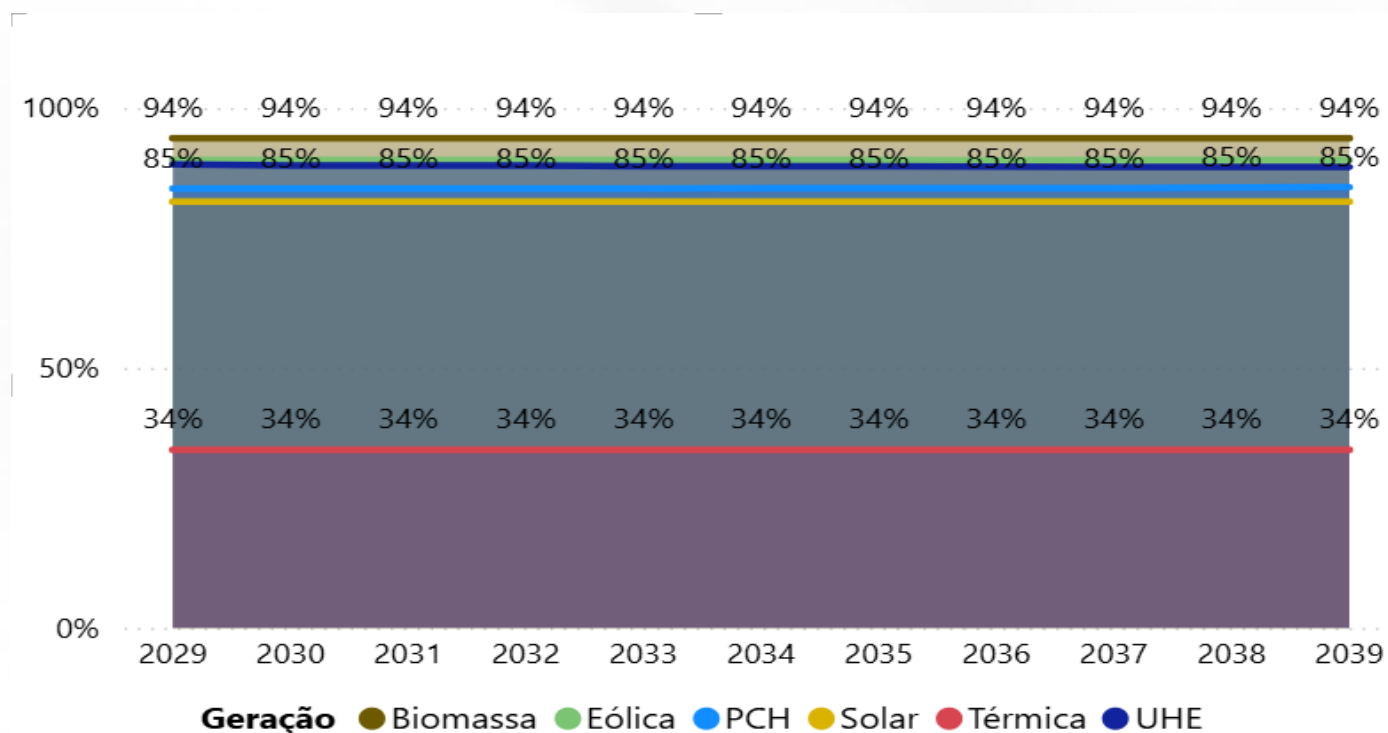
Horizonte 2029 – 2039

- Para os cenários 2 e 4, considerou-se o despacho de interligações internacionais para balanço energético e controle de limites de intercâmbio;

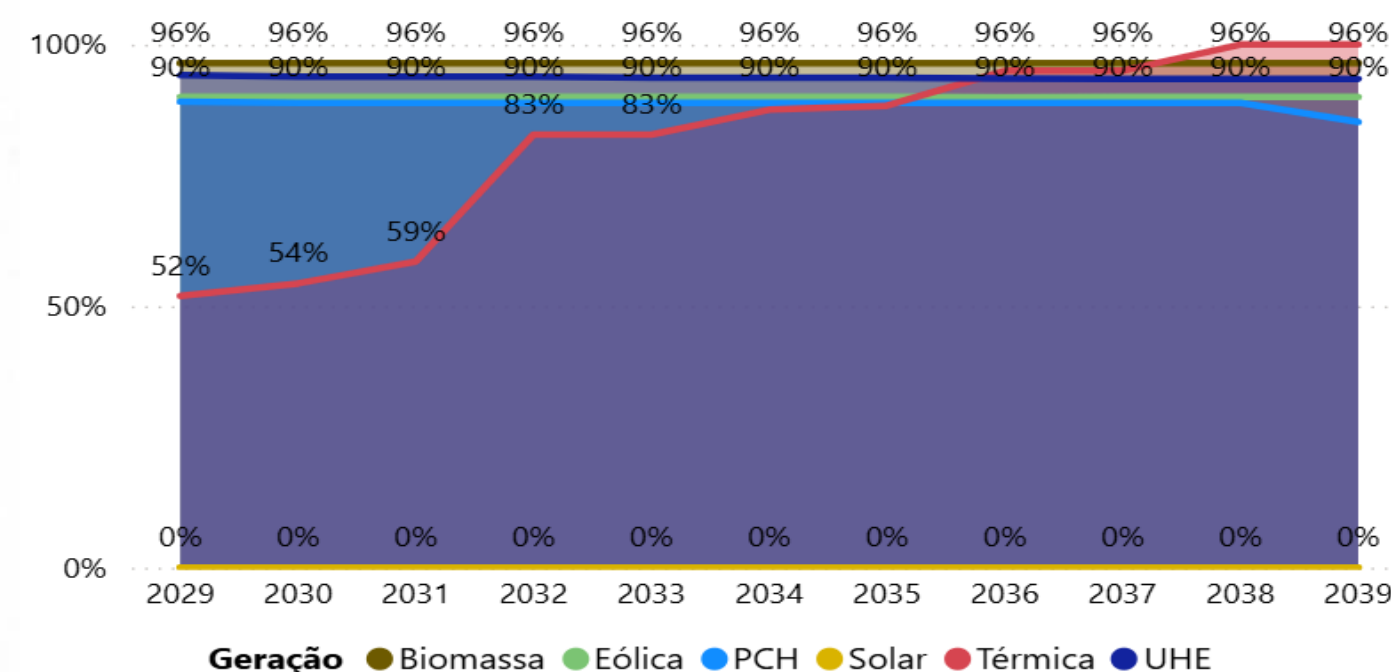
Cenários avaliados: despacho região Sul

Carga máxima: despacho elevado no Sul

- Carga máxima diurna com despacho elevado no sul;



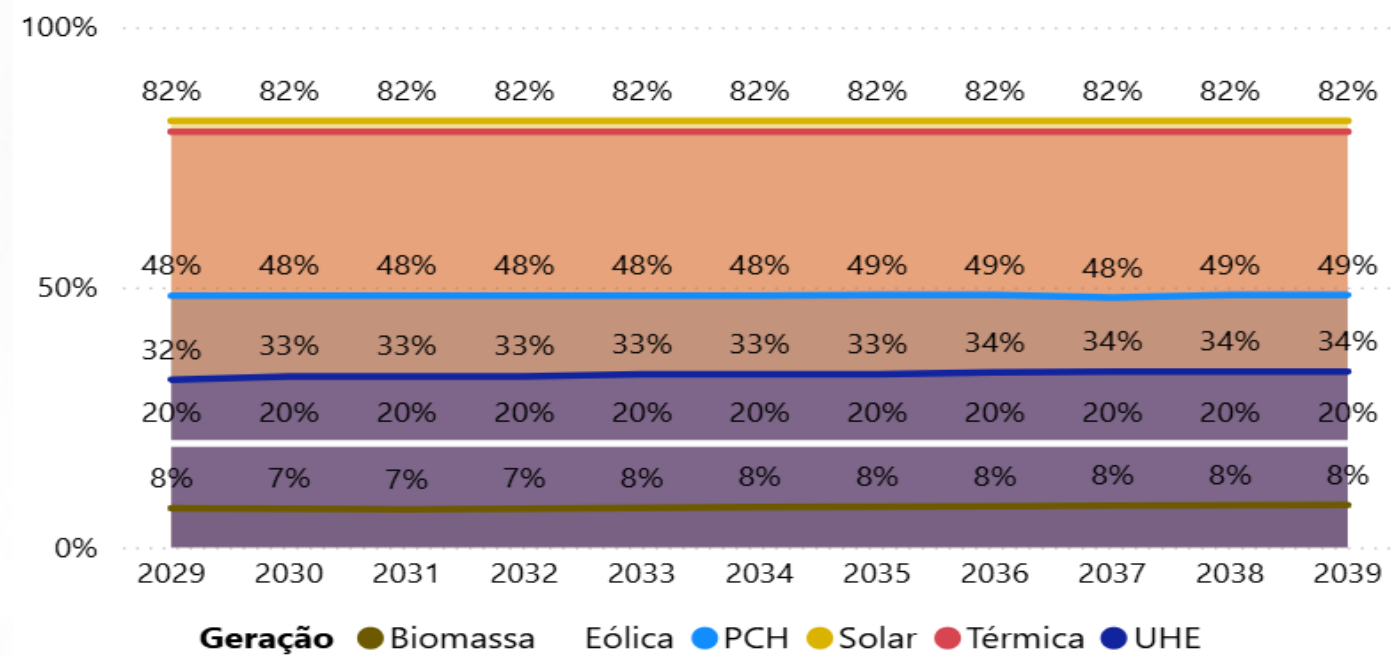
- Carga máxima noturna com despacho elevado no sul;



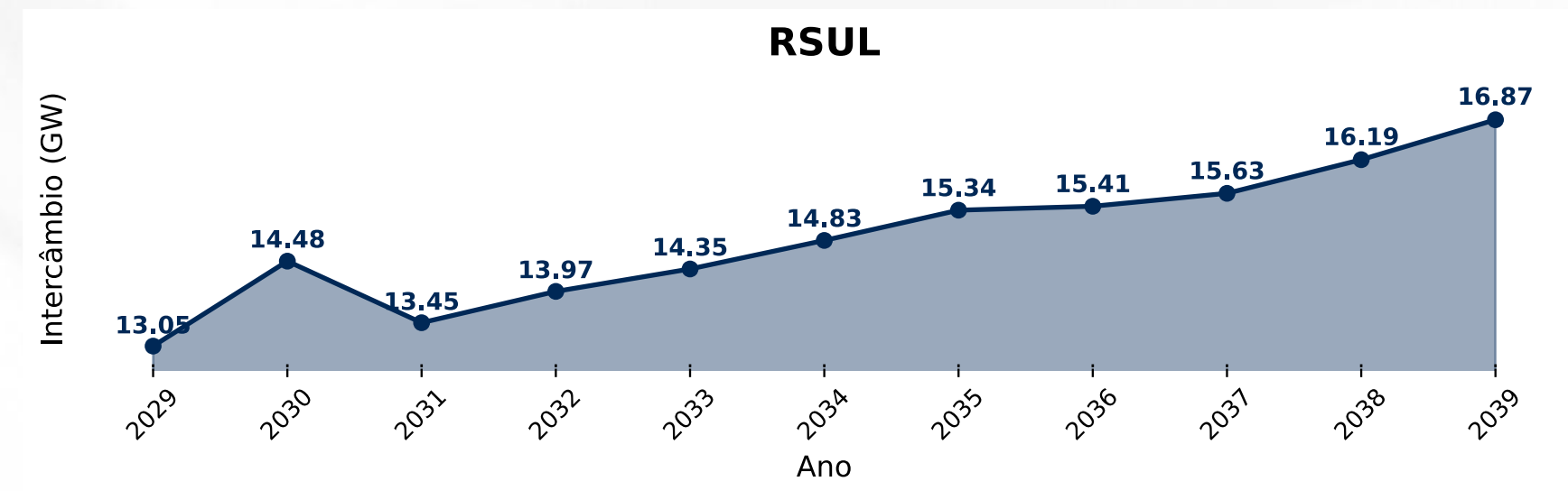
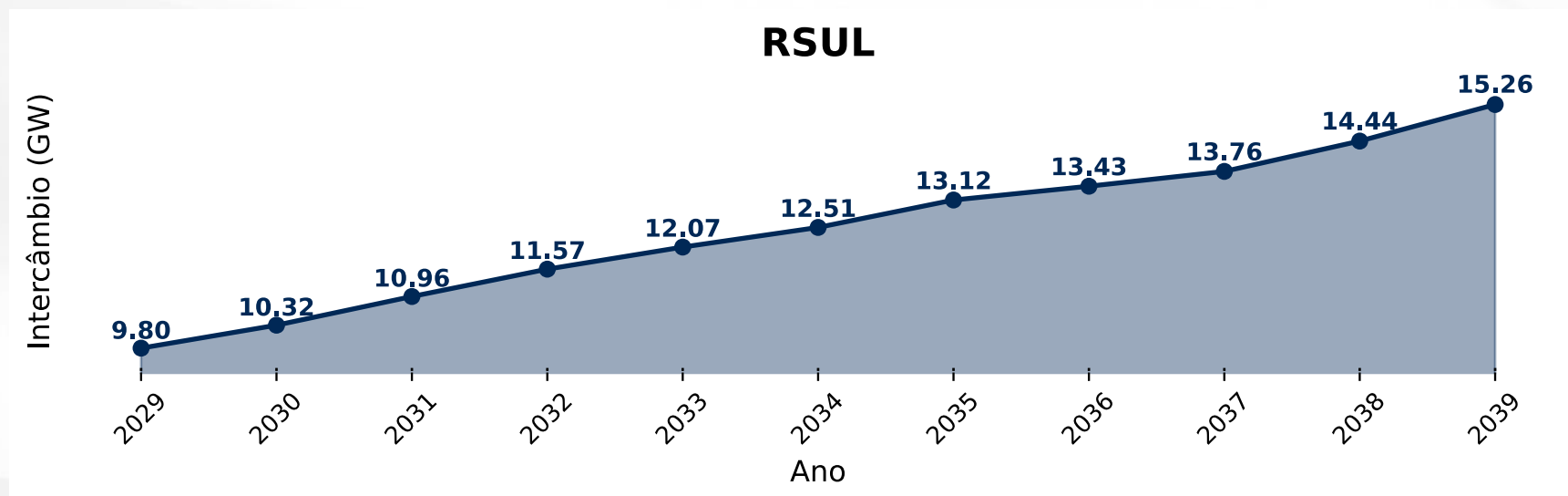
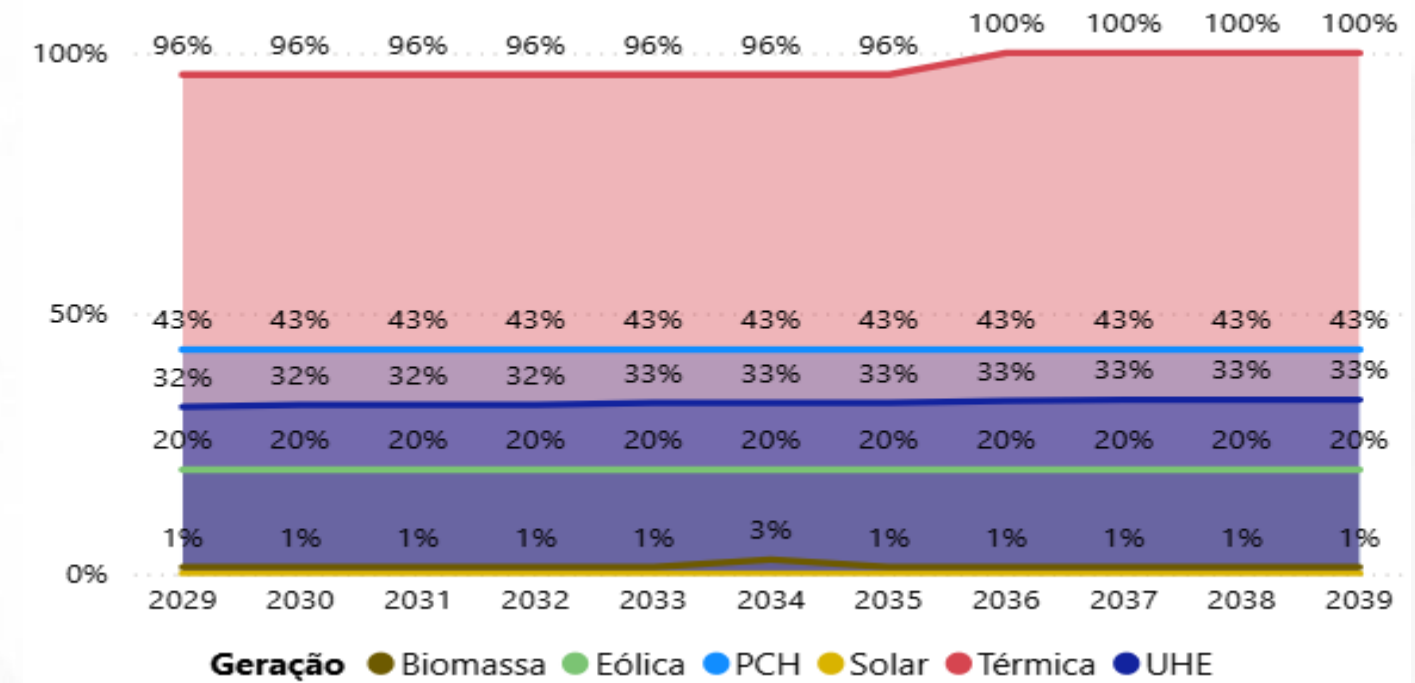
Cenários avaliados: despacho região Sul

Carga máxima: despacho reduzido no sul

- Carga máxima diurna com despacho reduzido no sul;



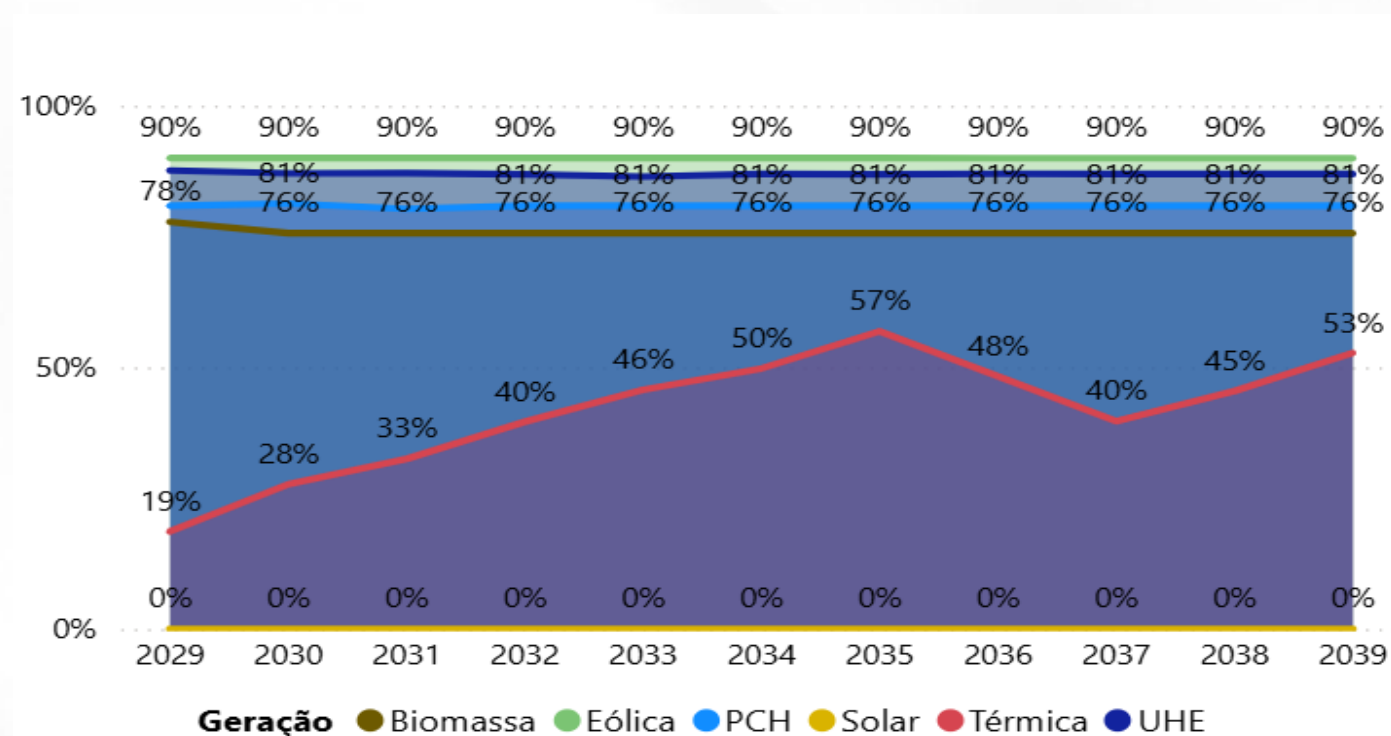
- Carga máxima noturna com despacho reduzido no sul;



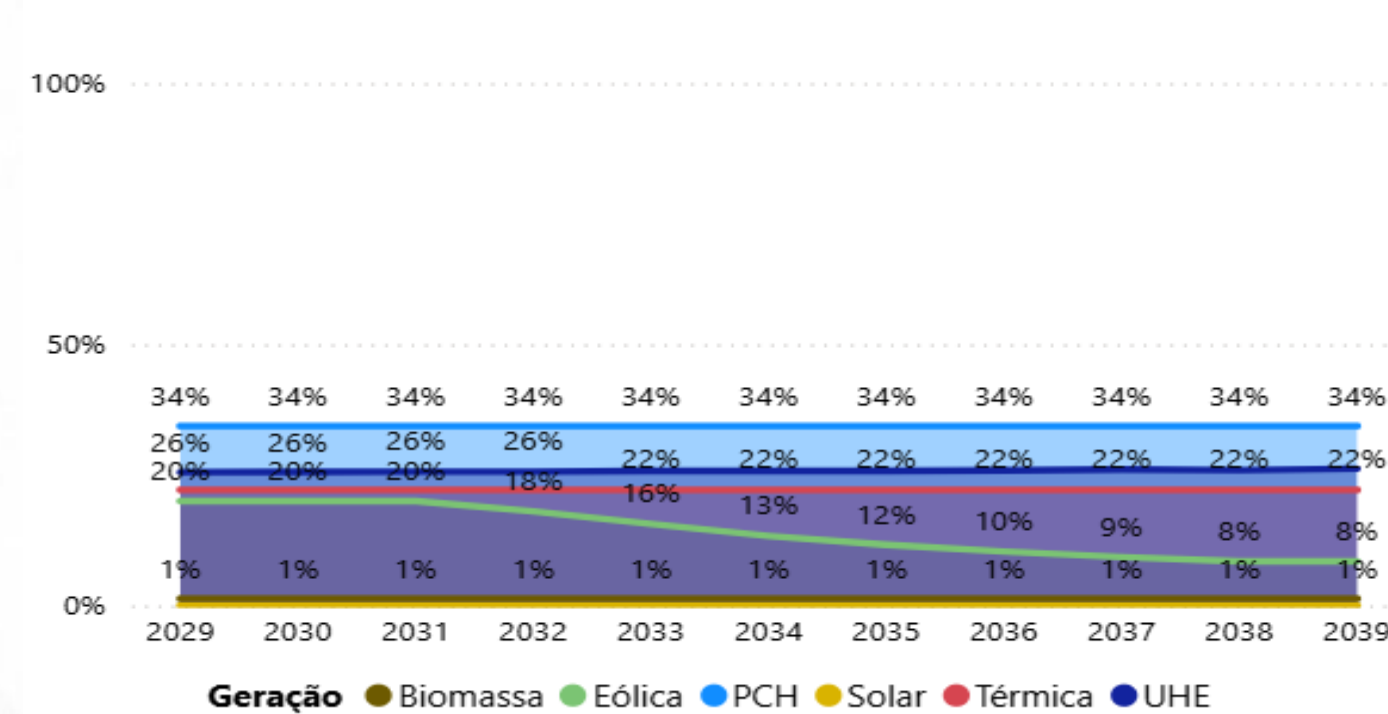
Cenários avaliados: despacho região Sul

Carga mínima noturna

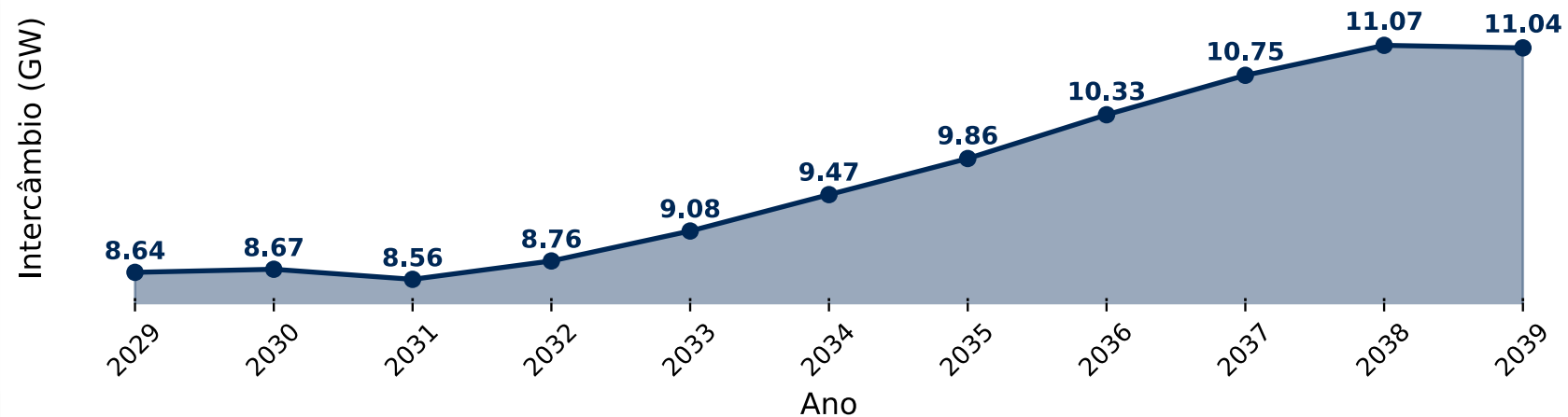
- Carga mínima noturna com despacho elevado no sul;



- Carga mínima noturna com despacho reduzido no sul;



FSUL



5ª Reunião GET-SUL



Cronograma da Reunião

1. Caracterização dos Cenários

2. Avaliação Regional

2.1 Santa Catarina

2.2 Mato Grosso do Sul

2.3 Rio Grande do Sul

2.4 Paraná

3. Programação de Estudos: 2025/2026

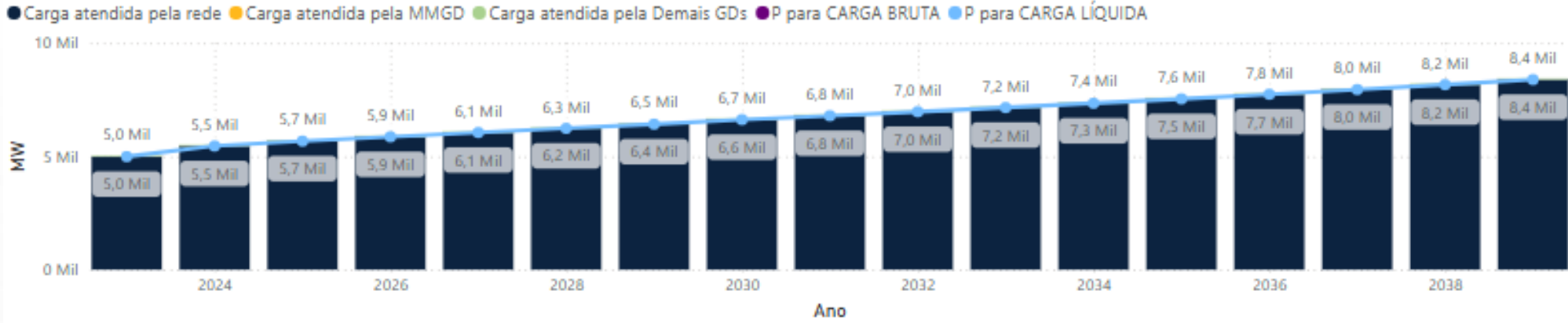
4. Assuntos Gerais

Dados de Carga e MMGD

Santa Catarina

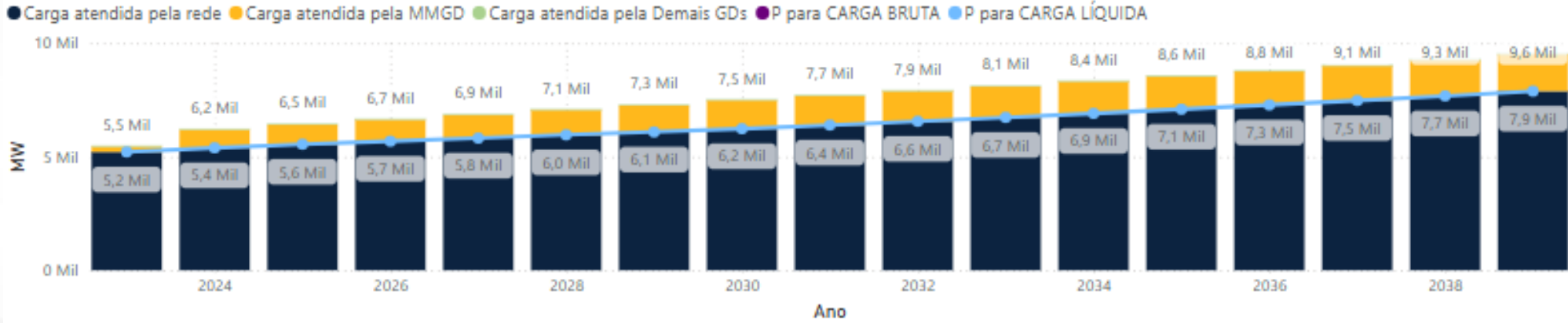
Dados de Carga: Santa Catarina

Patamar Máxima Noturna



- Referência: **fevereiro de 2023, 21h**
- Crescimento de ~ **2,7% a.a**

Patamar Máxima Diurna



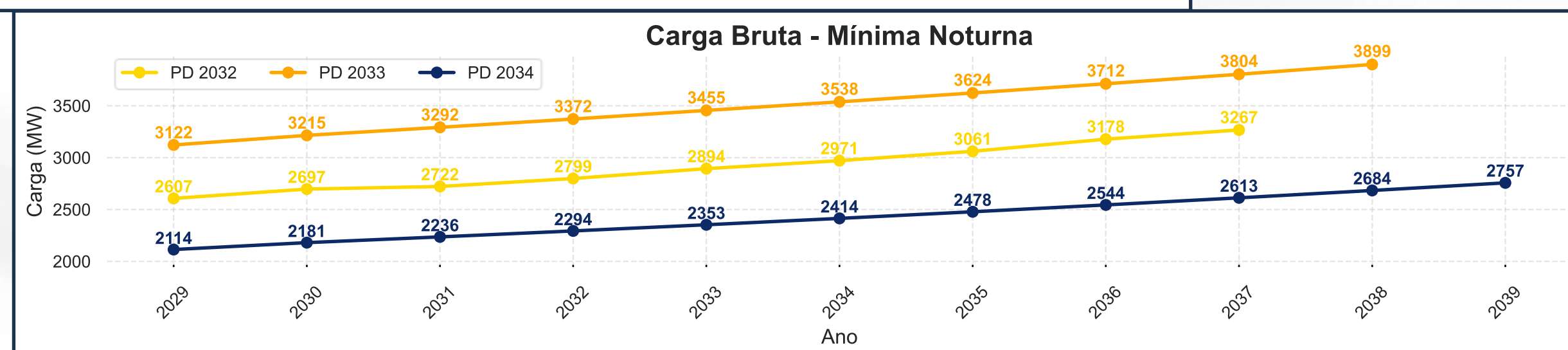
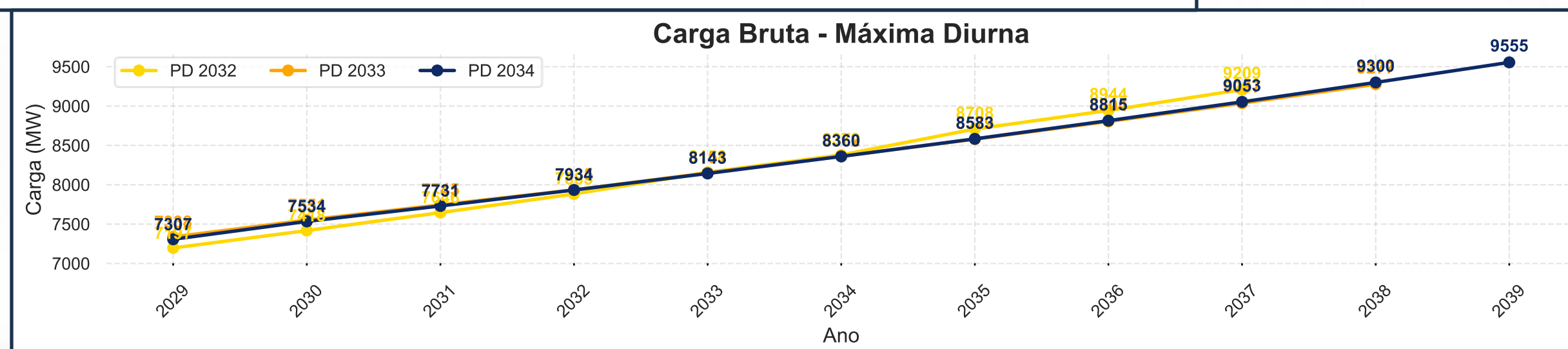
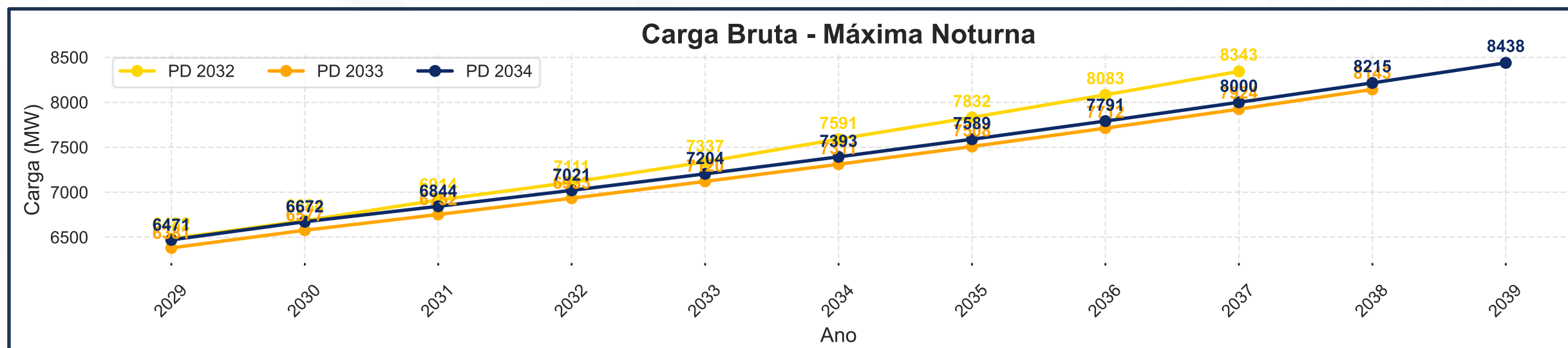
- Referência **fevereiro de 2023, 16h**
- Crescimento de ~ **2,7% a.a**

Patamar Mínima Noturna

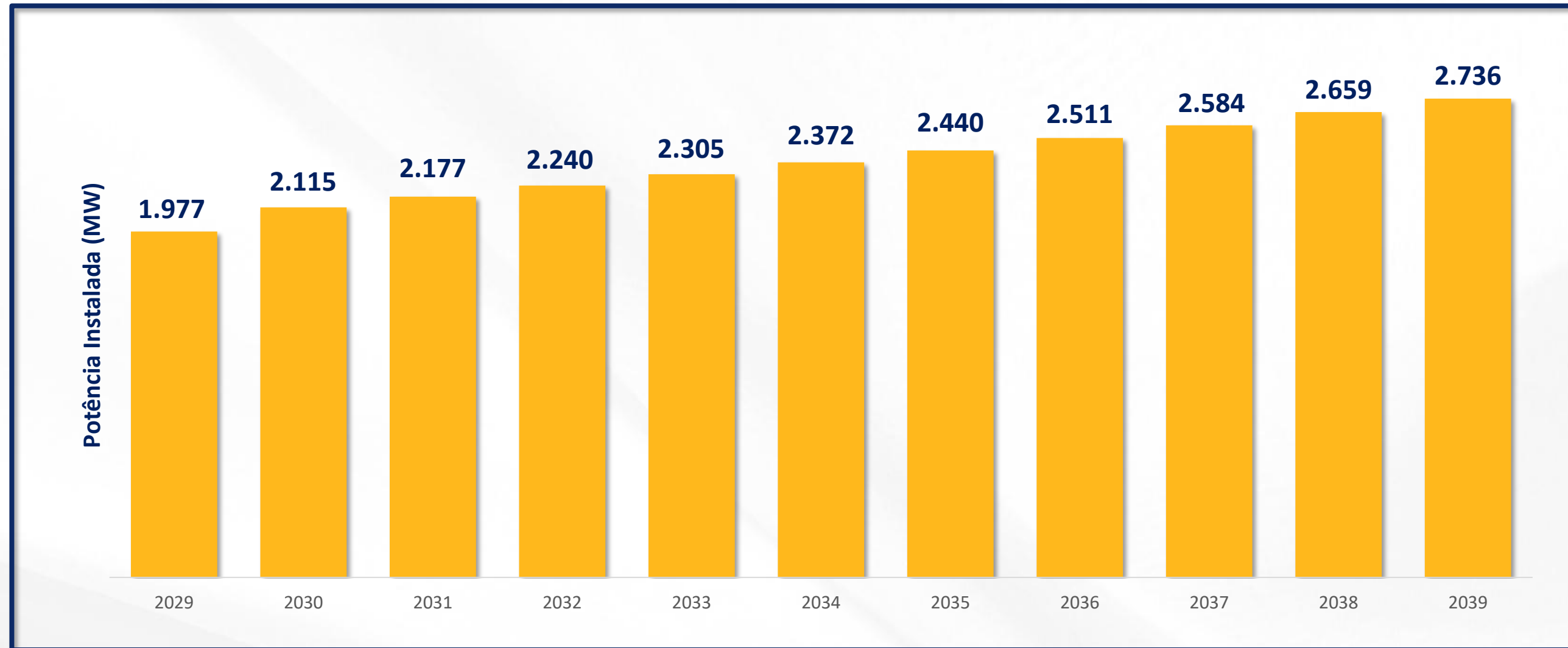


- Referência **agosto de 2023, 2h**
- Crescimento de ~ **2,7% a.a**

Carga bruta: comparação entre PDs



MMGD: Evolução da Potência Instalada (SC)



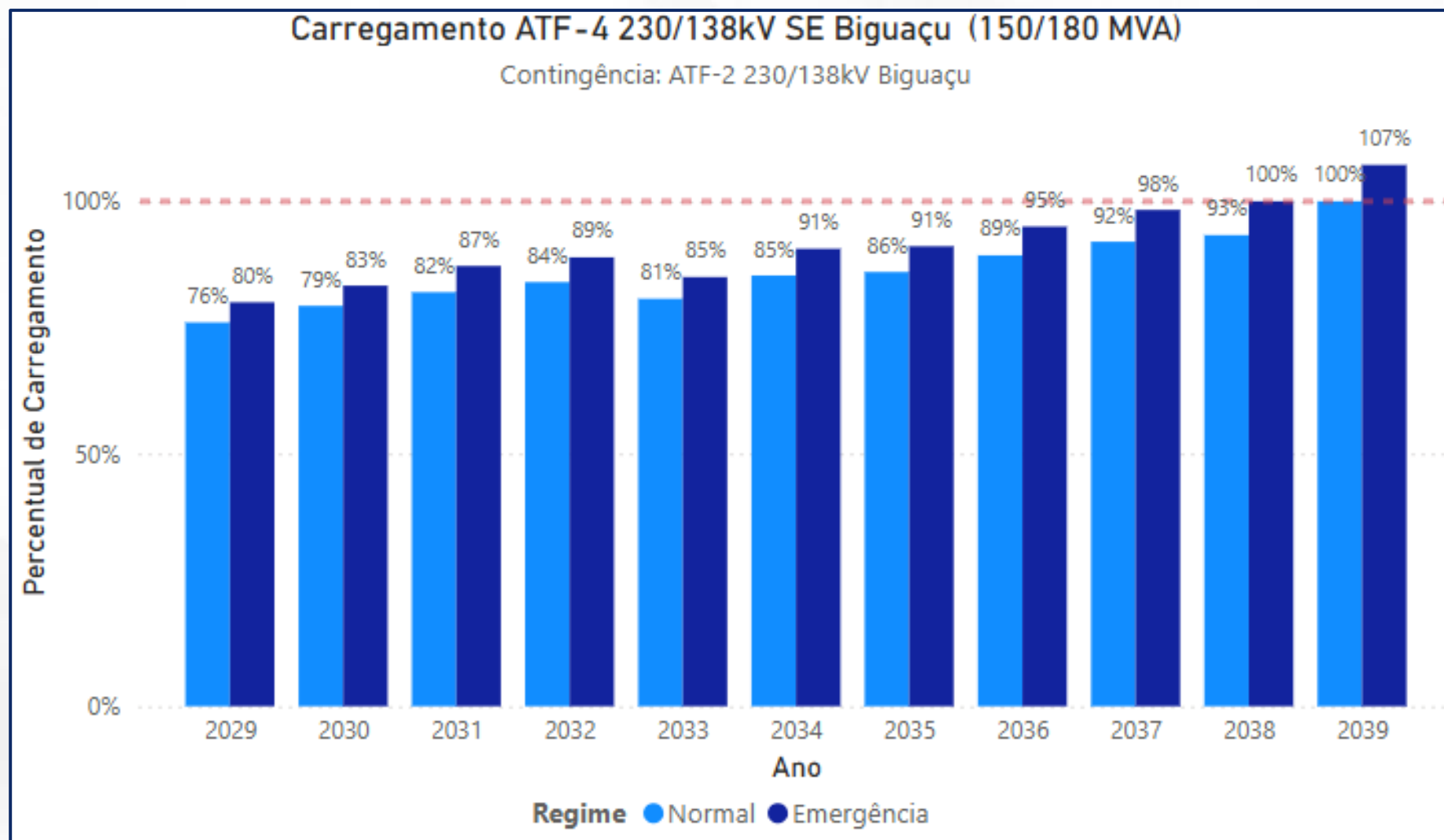
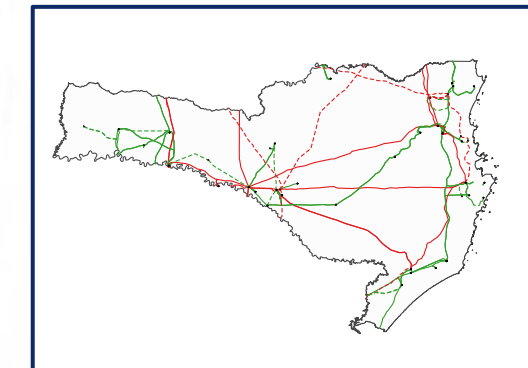
Crescimento médio de 3,31% a.a

Diagnóstico

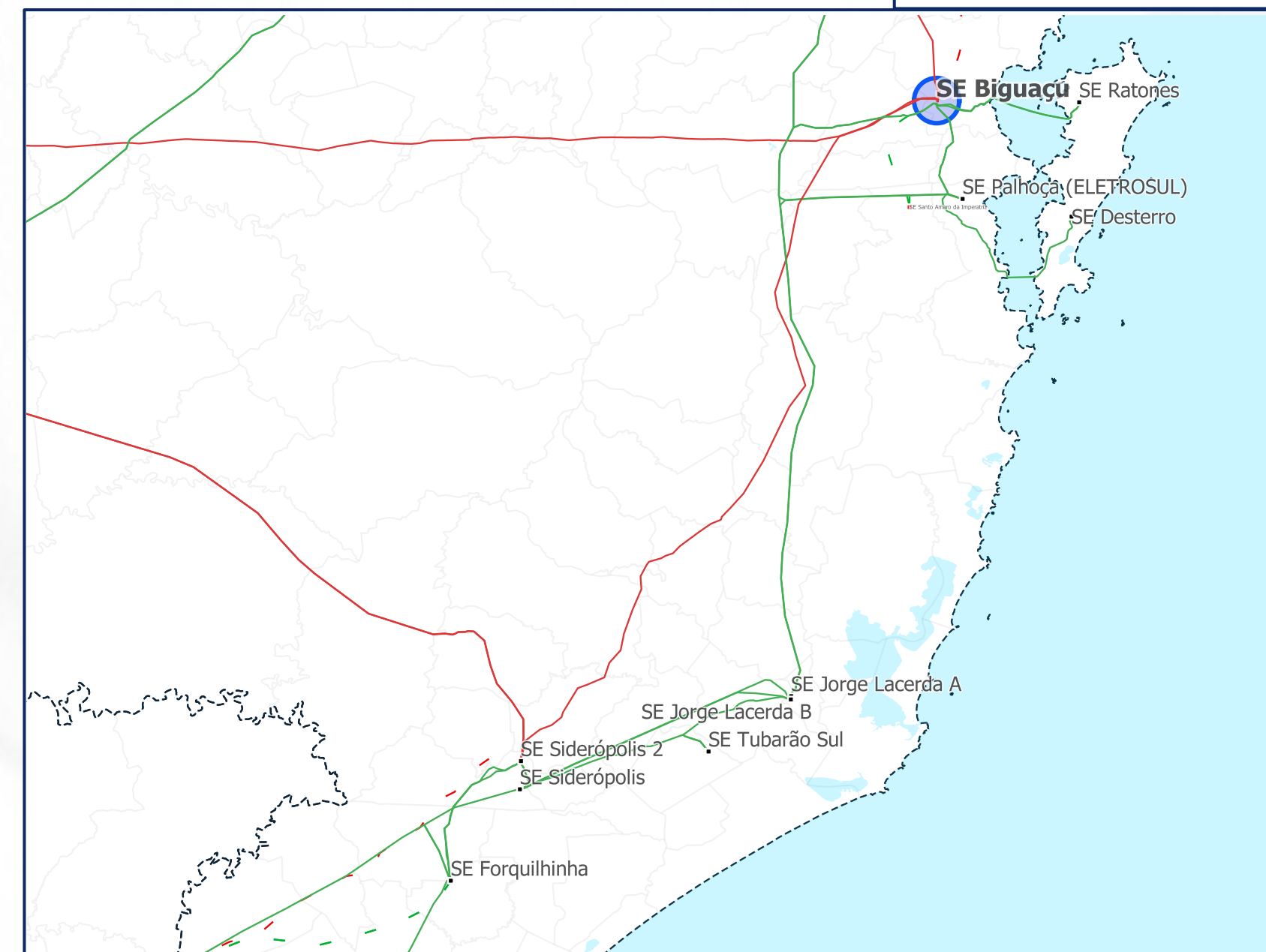
Região Sul e Metropolitana

Rede Básica de Fronteira - Região Sul e Metropolitana

SE Biguaçu

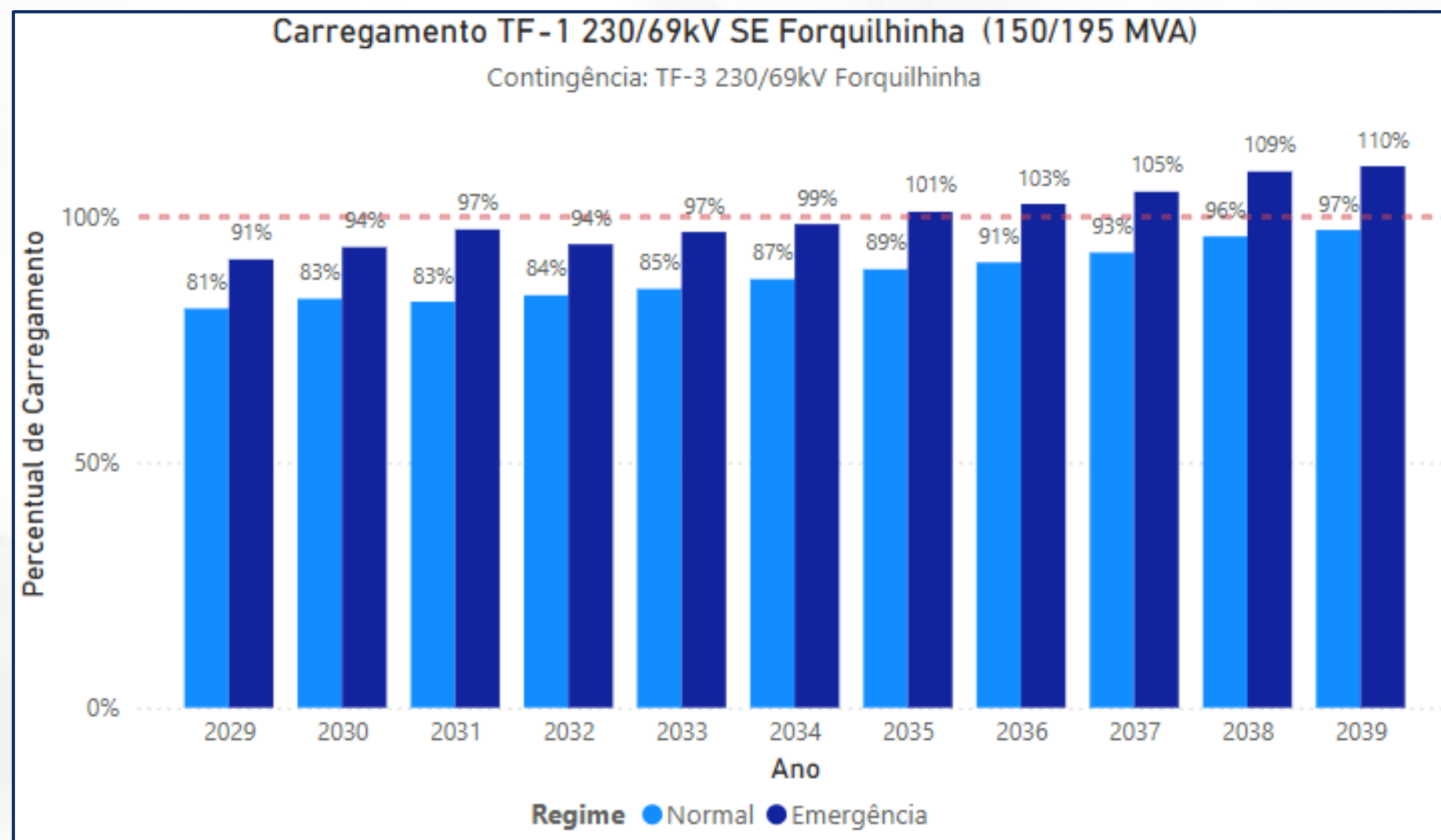
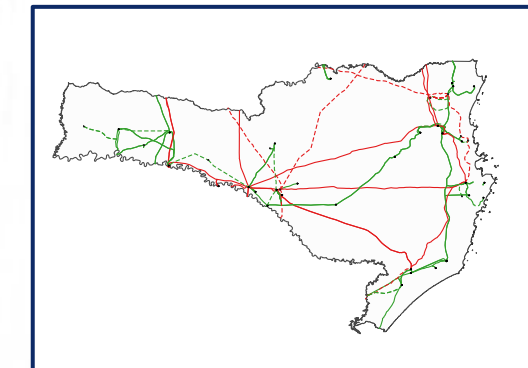


Sem estudo em andamento

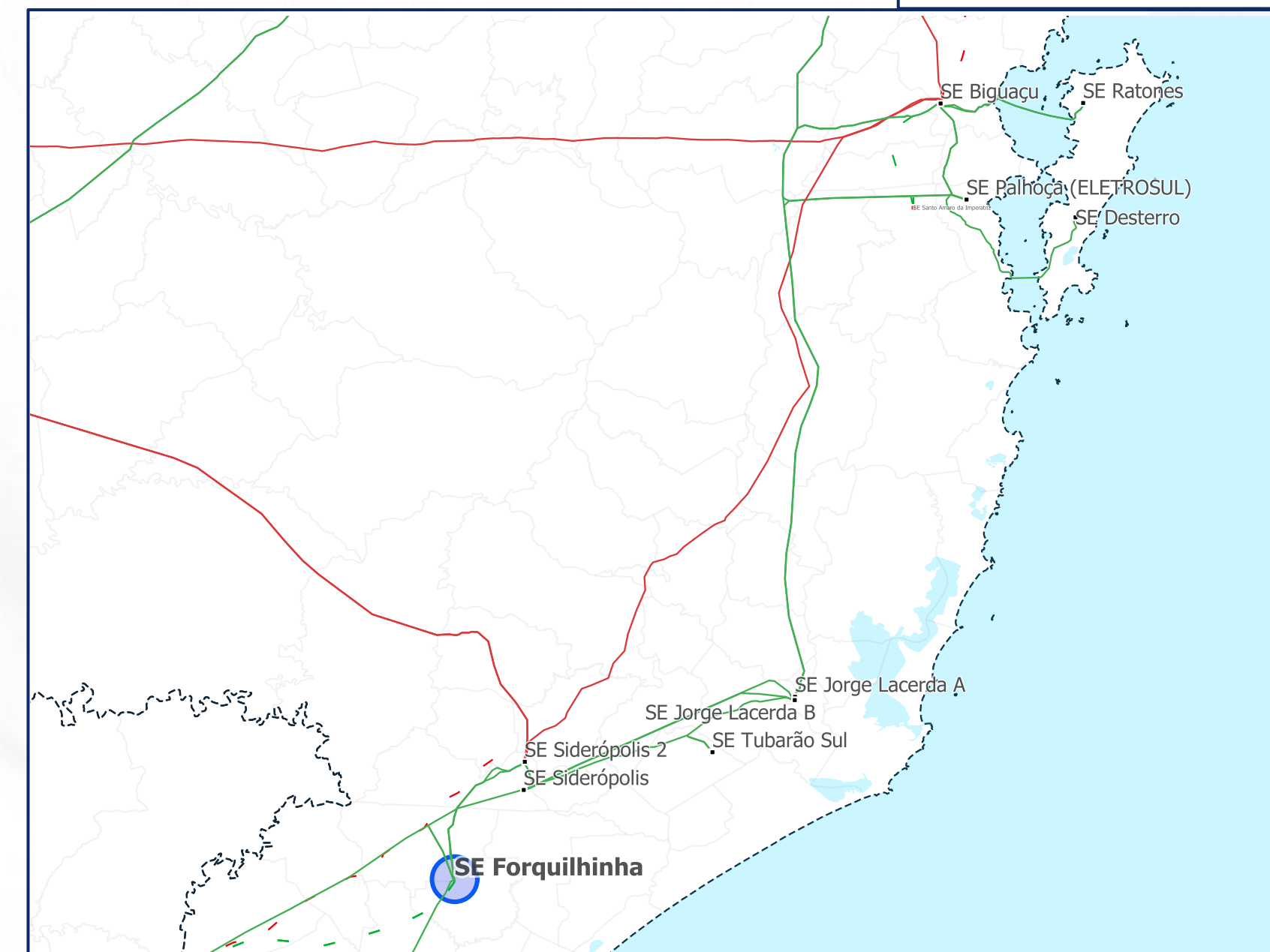


Rede Básica de Fronteira - Região Sul e Metropolitana

SE Forquilha



Indicação: Revisão do Plano Decenal, conforme solução do estudo "Atendimento às Regiões Sul e Extremo Sul de Santa Catarina" (Nº EPE-DEE-RE-068/2020-rev0)



5ª Reunião GET-SUL



Cronograma da Reunião

1. Caracterização dos Cenários

2. Avaliação Regional

2.1 Santa Catarina

2.2 Mato Grosso do Sul

2.3 Rio Grande do Sul

2.4 Paraná

3. Programação de Estudos: 2025/2026

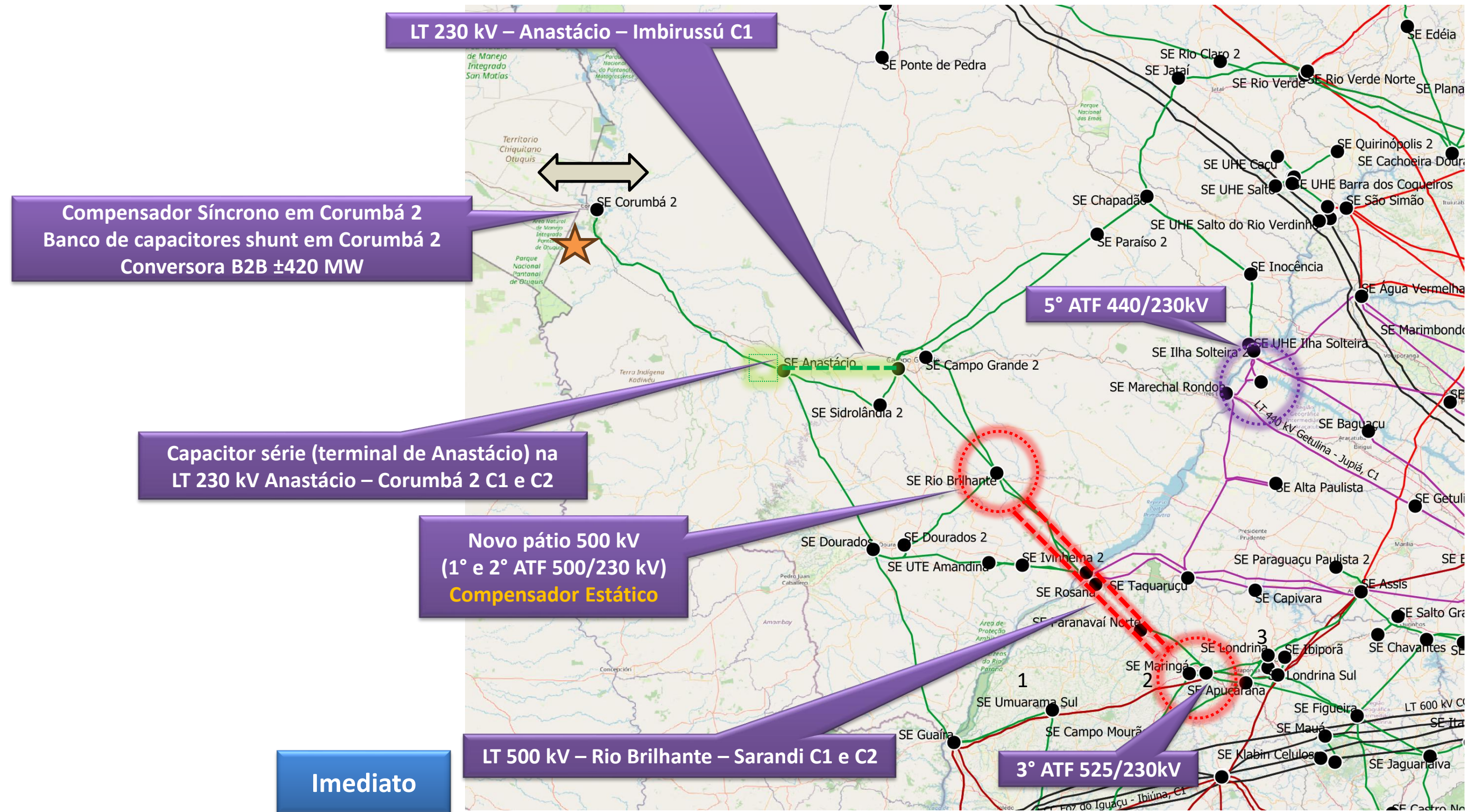
4. Assuntos Gerais

Estudos finalizados e em andamento

Mato Grosso do Sul

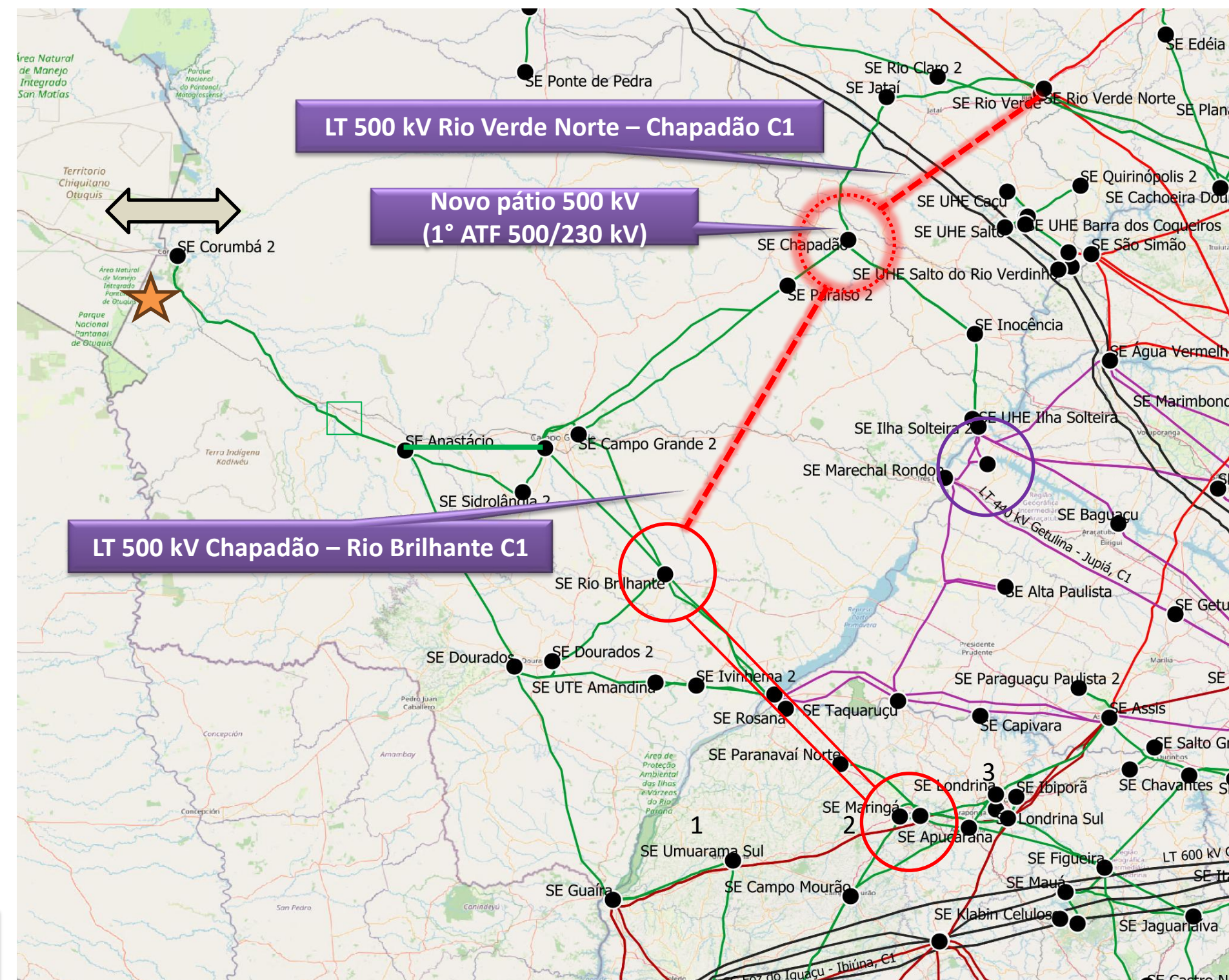
Estudos em andamento

Etapa 1 - Estudo de Interligação Internacional - Brasil-Bolívia



Estudos em andamento

Etapa 1 - Estudo de Interligação Internacional - Brasil-Bolívia



Ano 2034

Dados de Carga e MMSGD

Mato Grosso do Sul

Dados de Carga: Mato Grosso do Sul

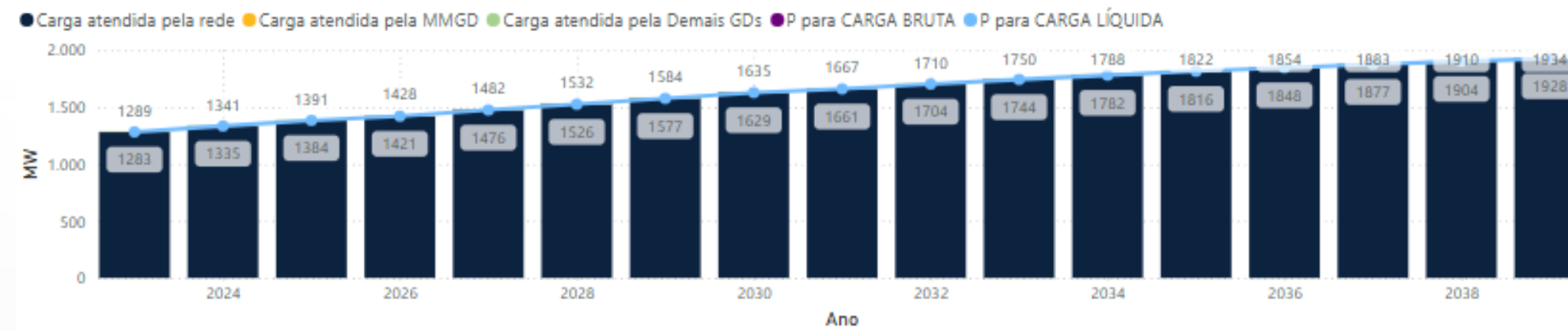
- Referência: **novembro de 2023, 24h**
- Crescimento de ~ **2,1% a.a**

- Referência **novembro de 2023, 18h**
- Crescimento de ~ **2,3% a.a**

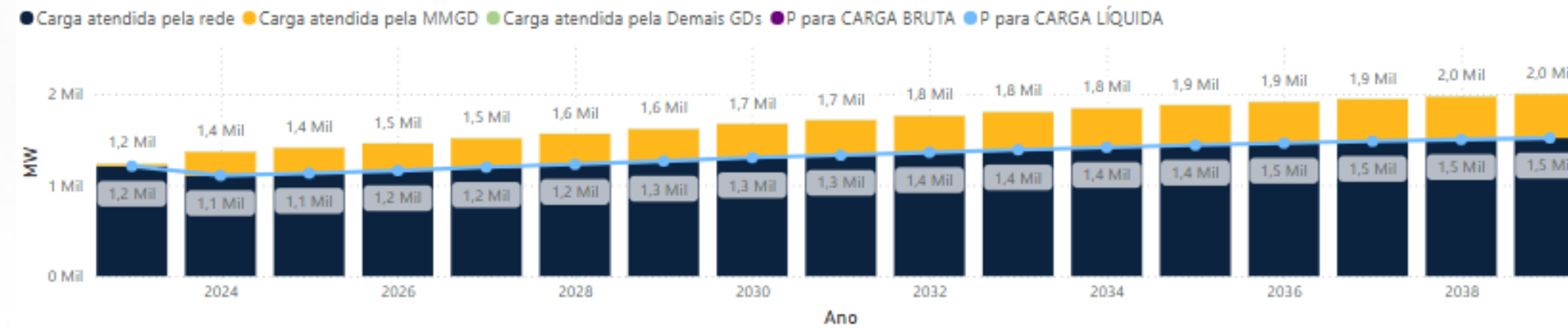
- Referência: **junho de 2023, 5h**
- Crescimento de ~ **2,2% a.a**

- Referência: **julho de 2023, 14h**
- Crescimento de ~ **2,7% a.a**

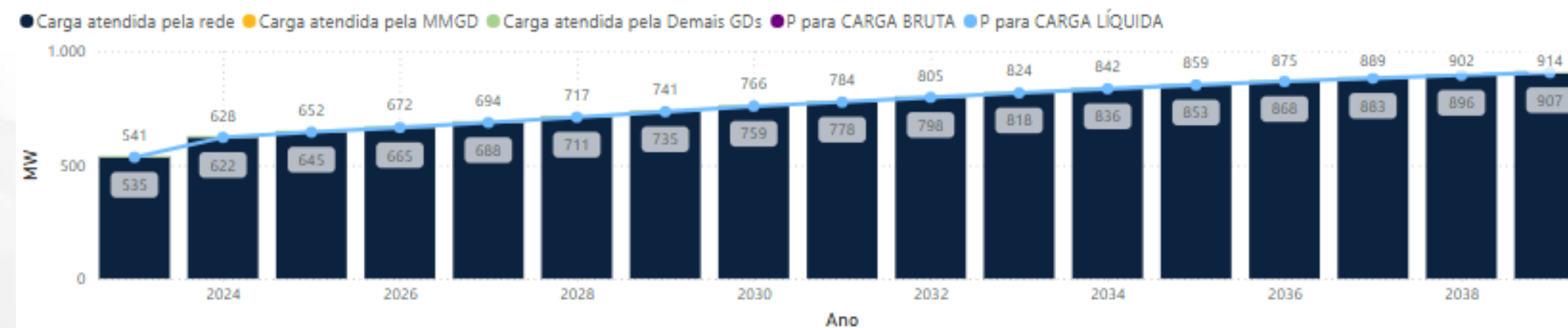
Patamar Máxima Noturna



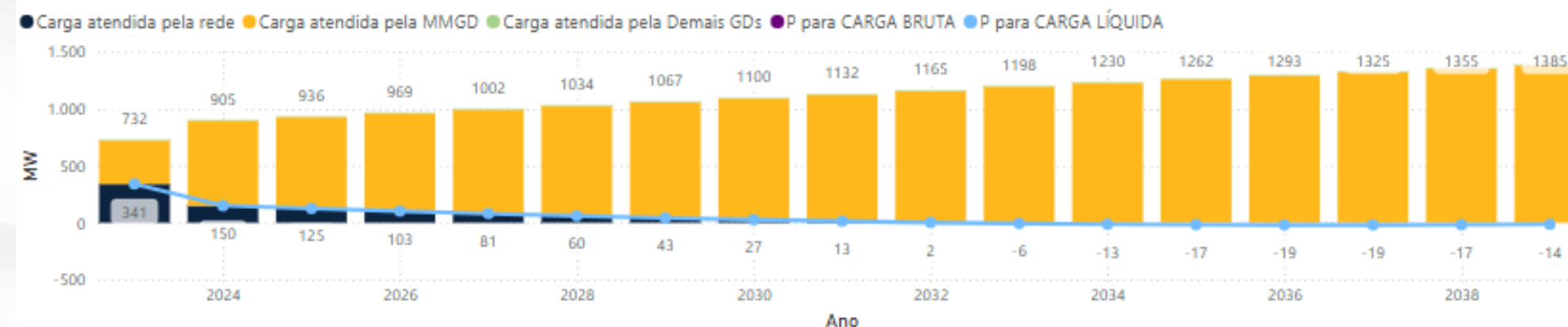
Patamar Máxima Diurna



Patamar Mínima Noturna

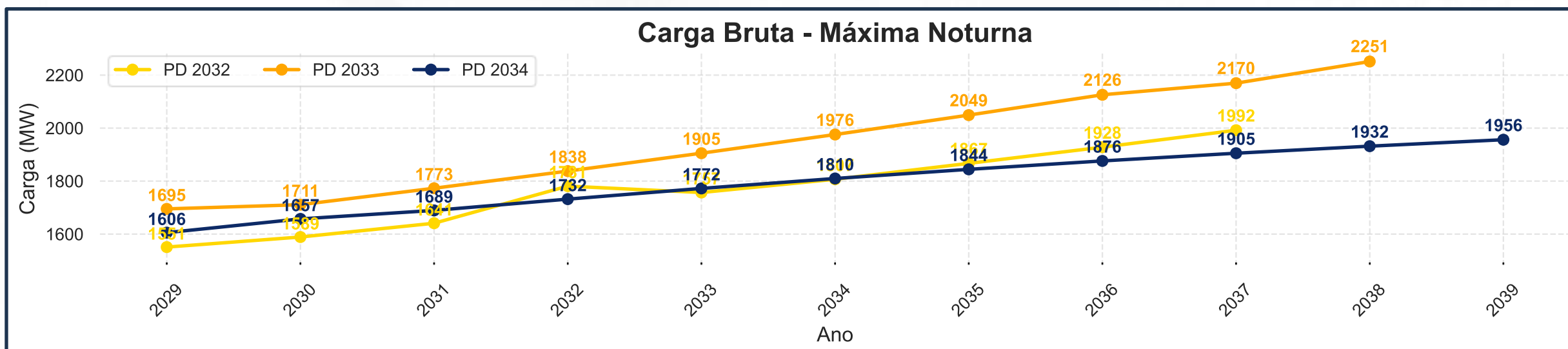


Patamar Mínima Diurna

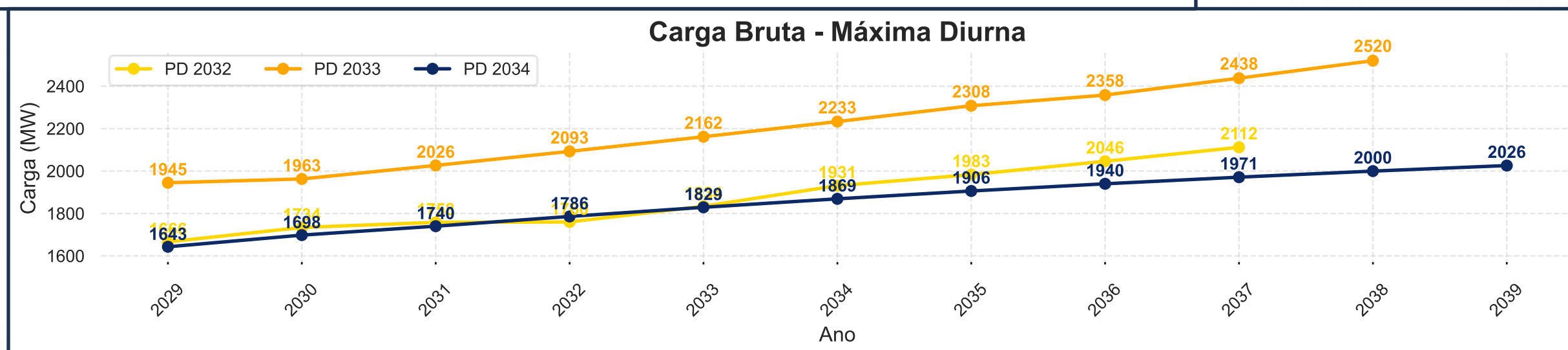


Carga bruta: comparação entre PDs

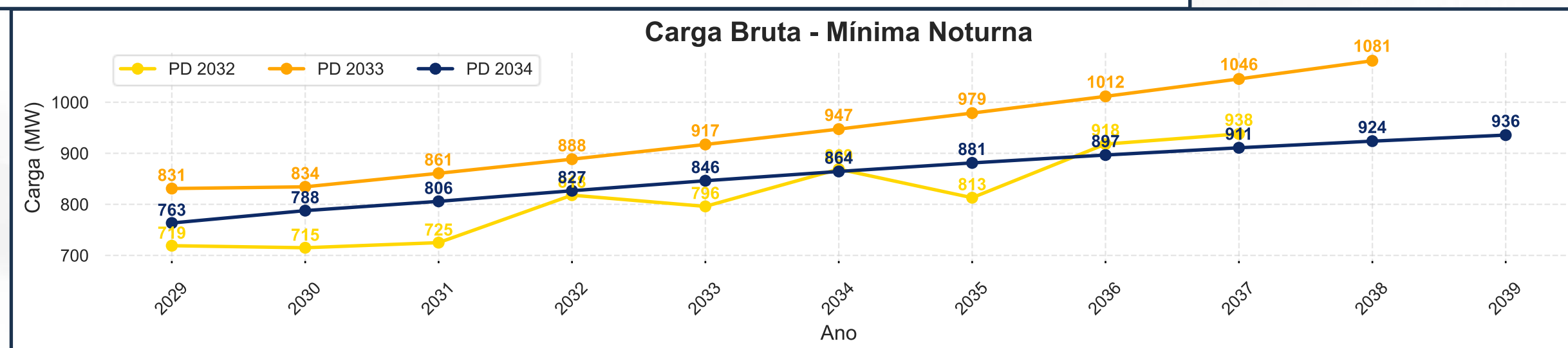
Carga Bruta - Máxima Noturna



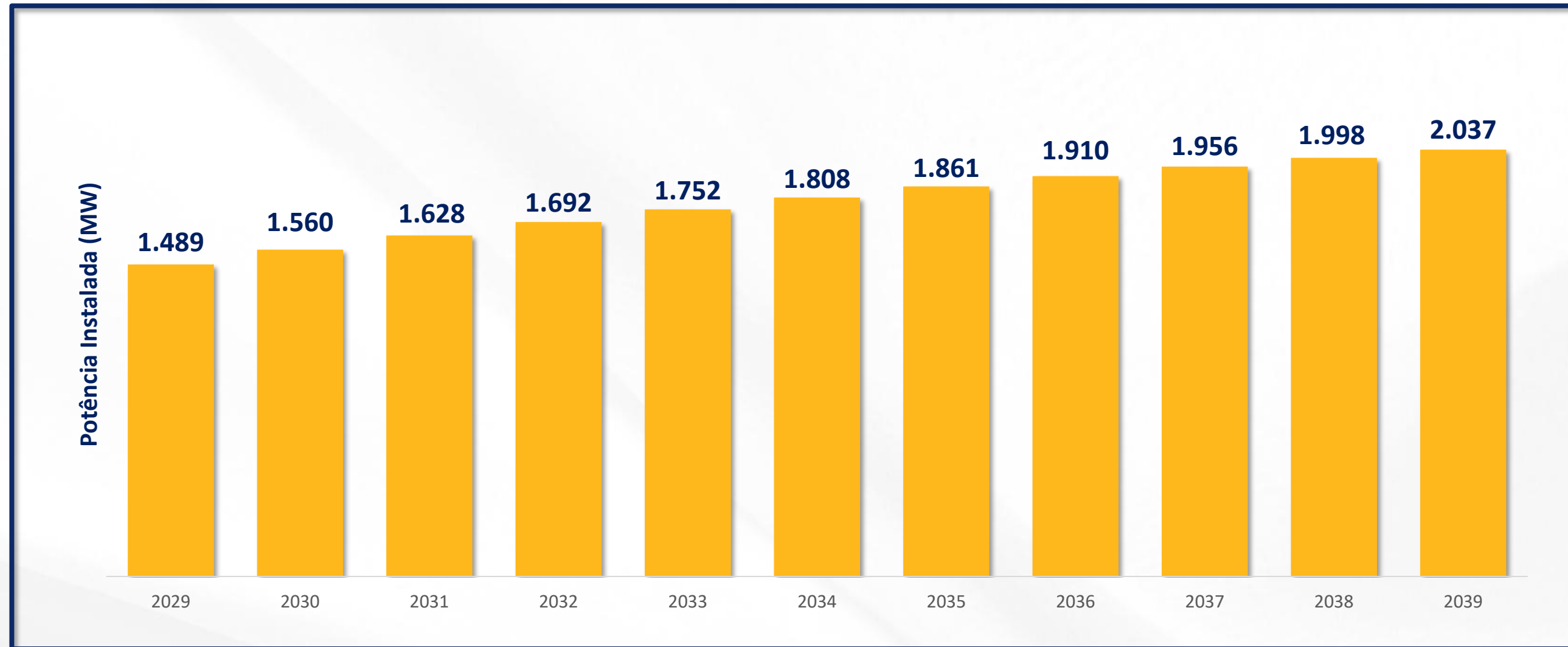
Carga Bruta - Máxima Diurna



Carga Bruta - Mínima Noturna



MMGD: Evolução da Potência Instalada (MS)



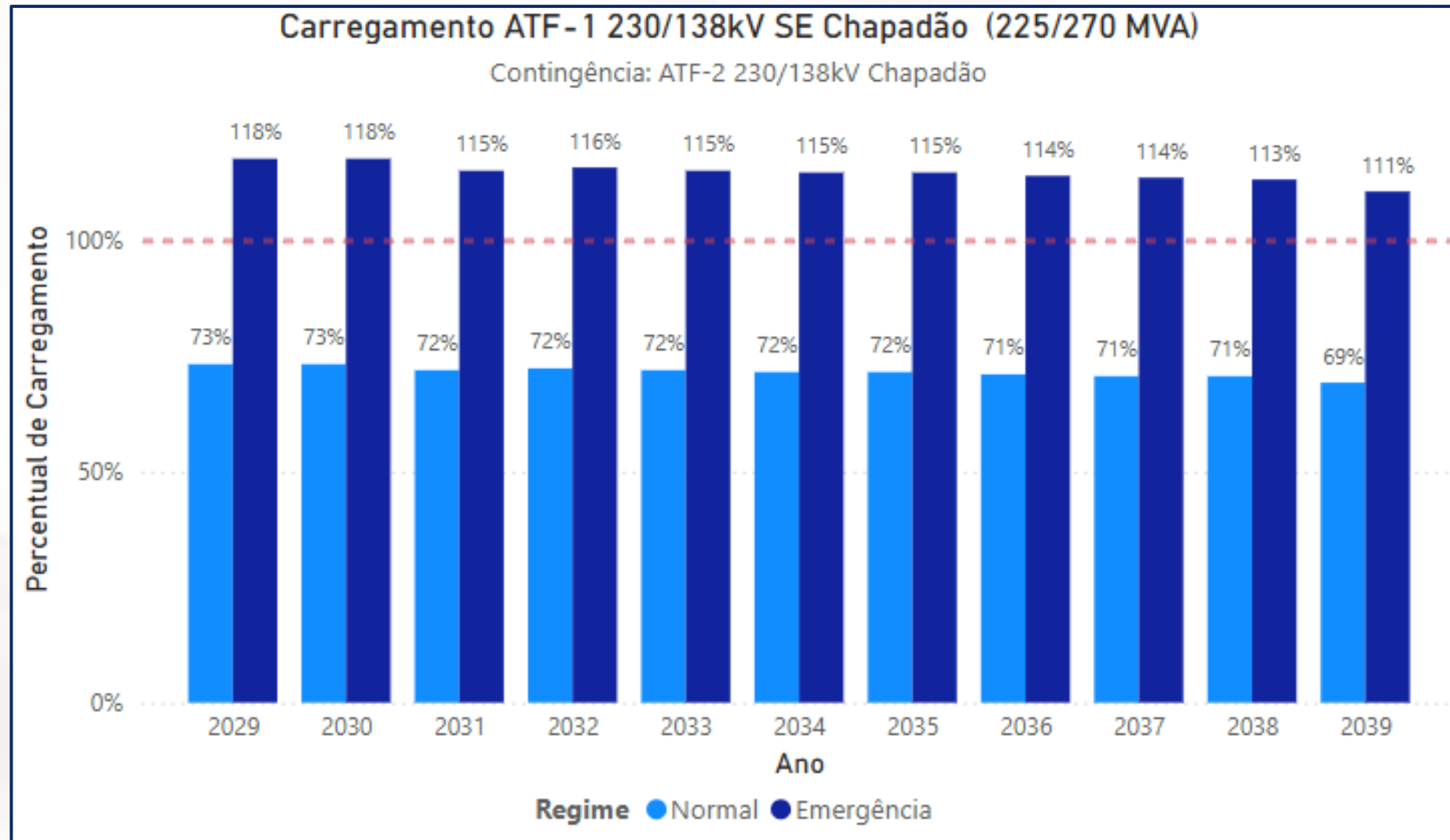
Crescimento médio de 3,20% a.a

Diagnóstico

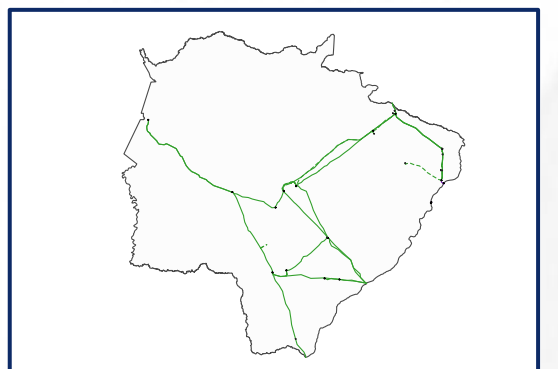
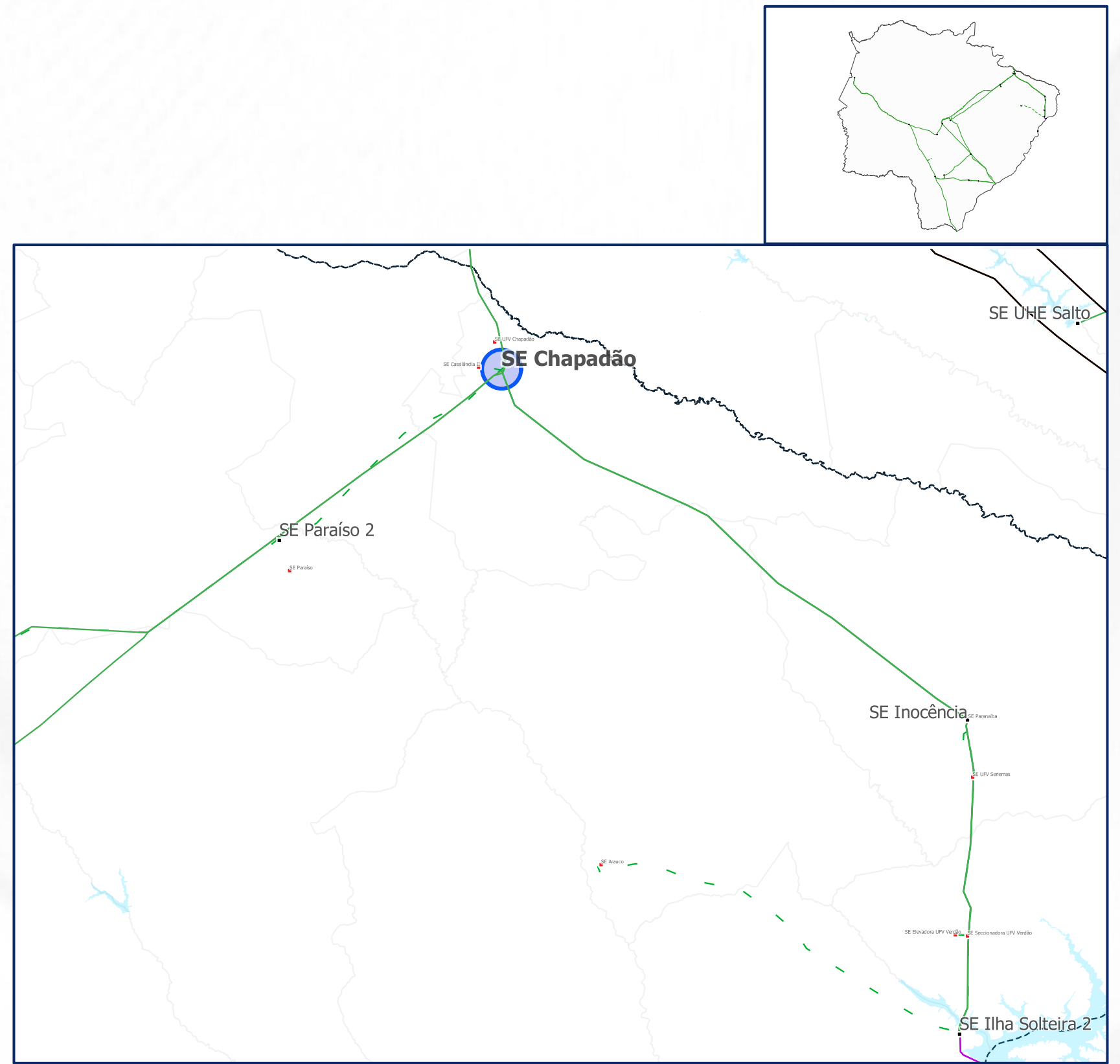
ICG

ICG

SE Chapadão

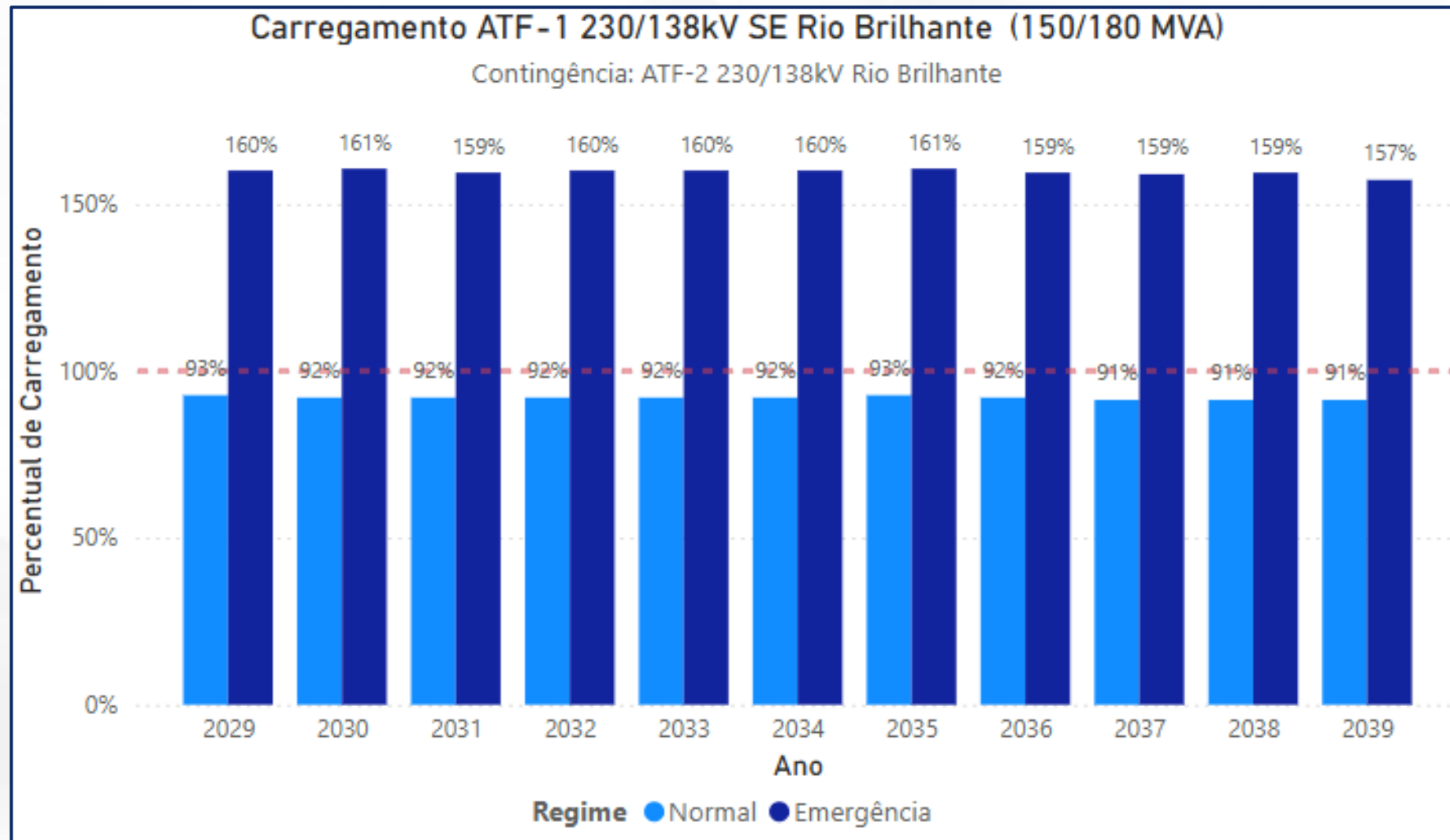
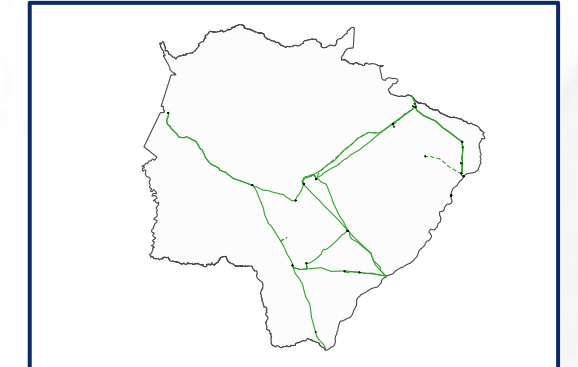


Restrição de Geração na condição N-1. Entretanto, por ser ICG, não há necessidade de estudo de novo transformador já que atende ao critério N.

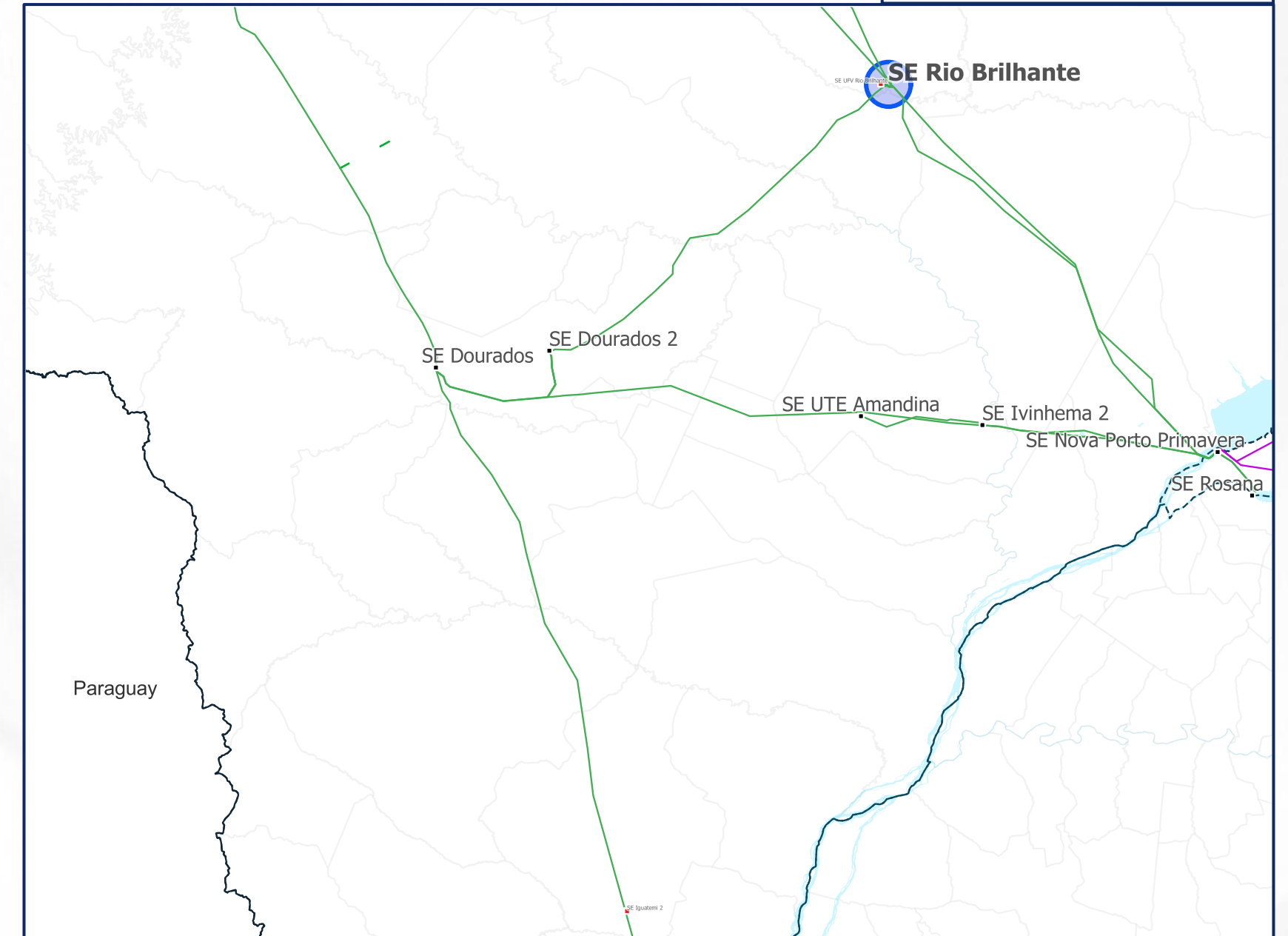


ICG

SE Rio Brilhante



Restrição de Geração na condição N-1. Entretanto, por ser ICG, não há necessidade de estudo de novo transformador já que atende ao critério N.

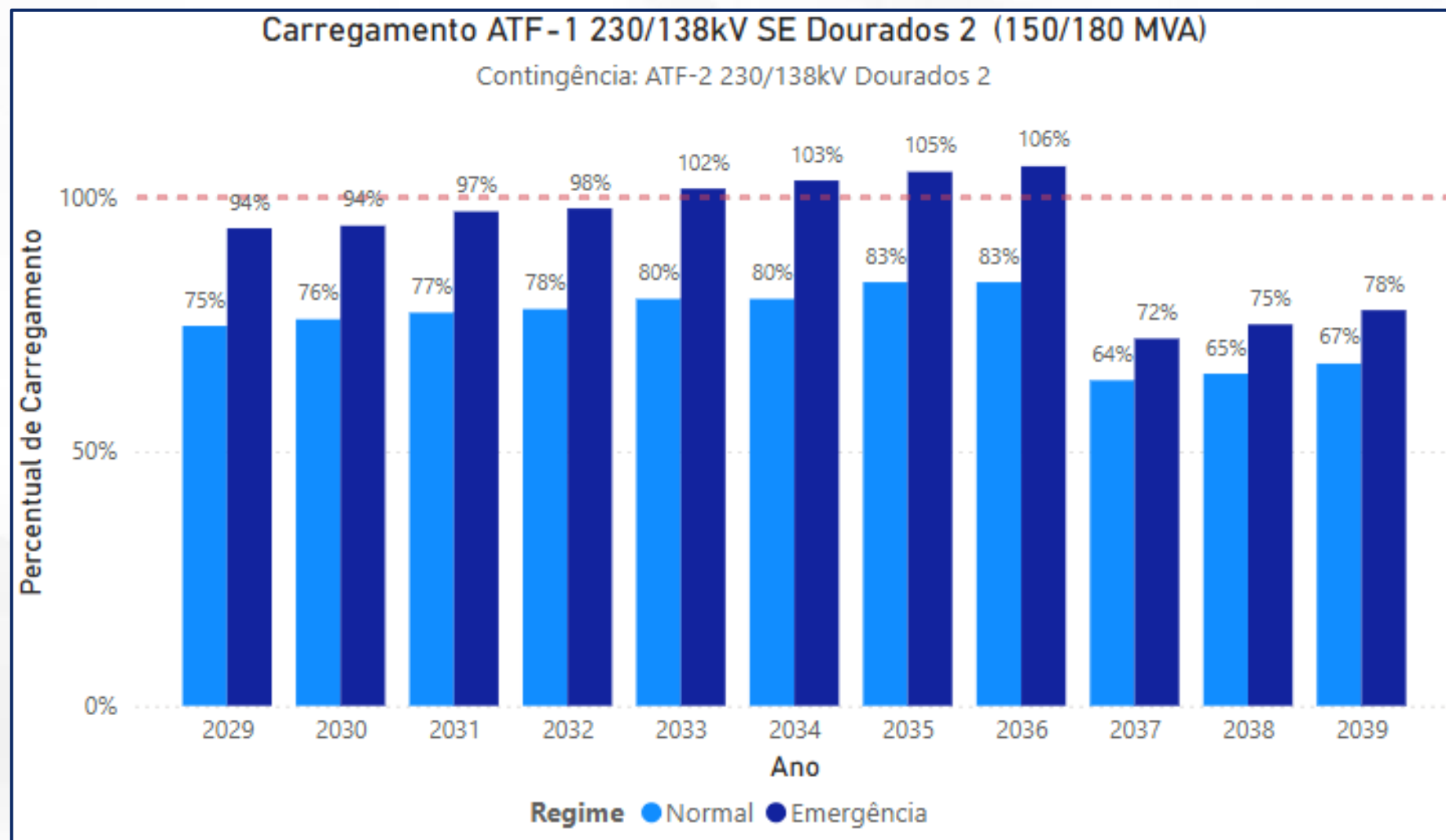
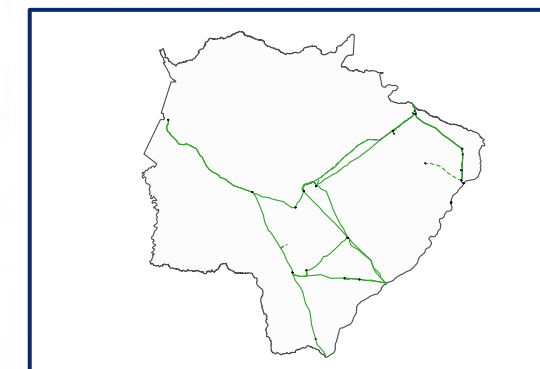


Diagnóstico

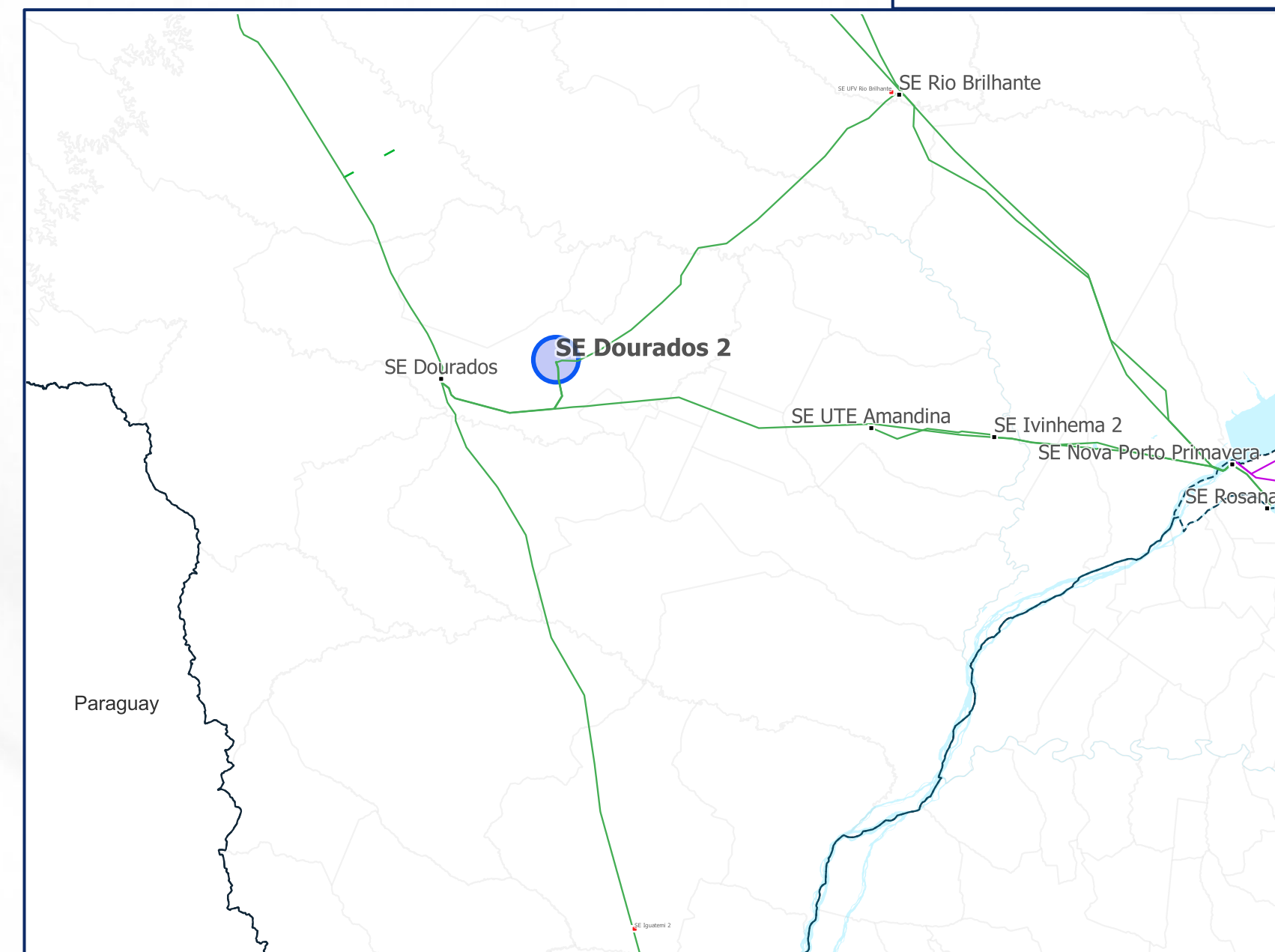
Região Sul

Rede Básica de Fronteira - Região Sul

SE Dourados 2

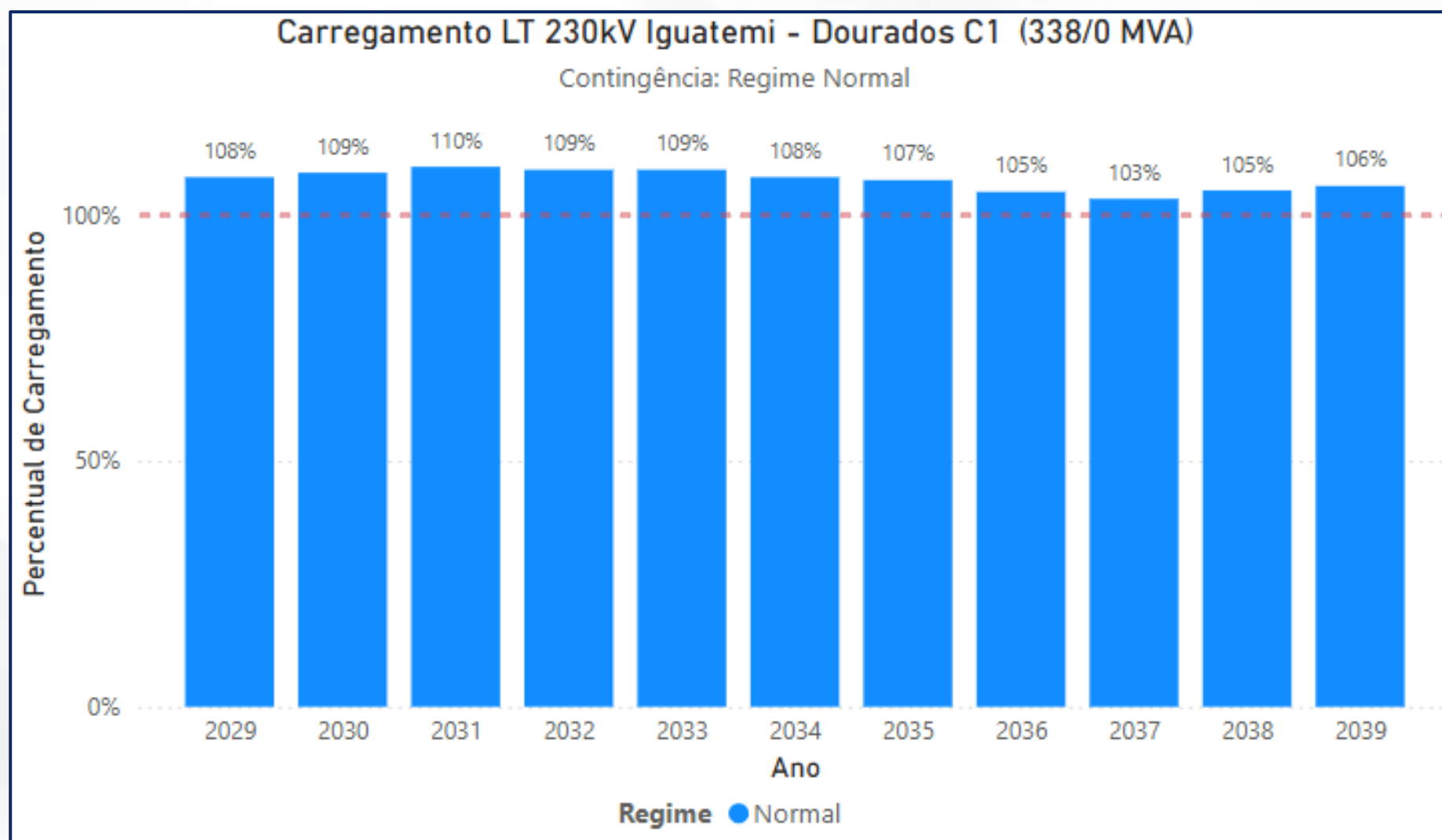
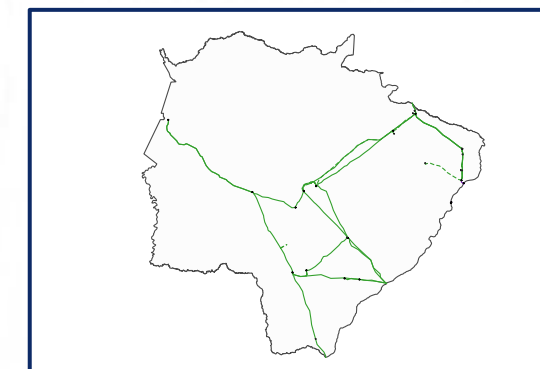


Antecipação do novo transformador para 2033.

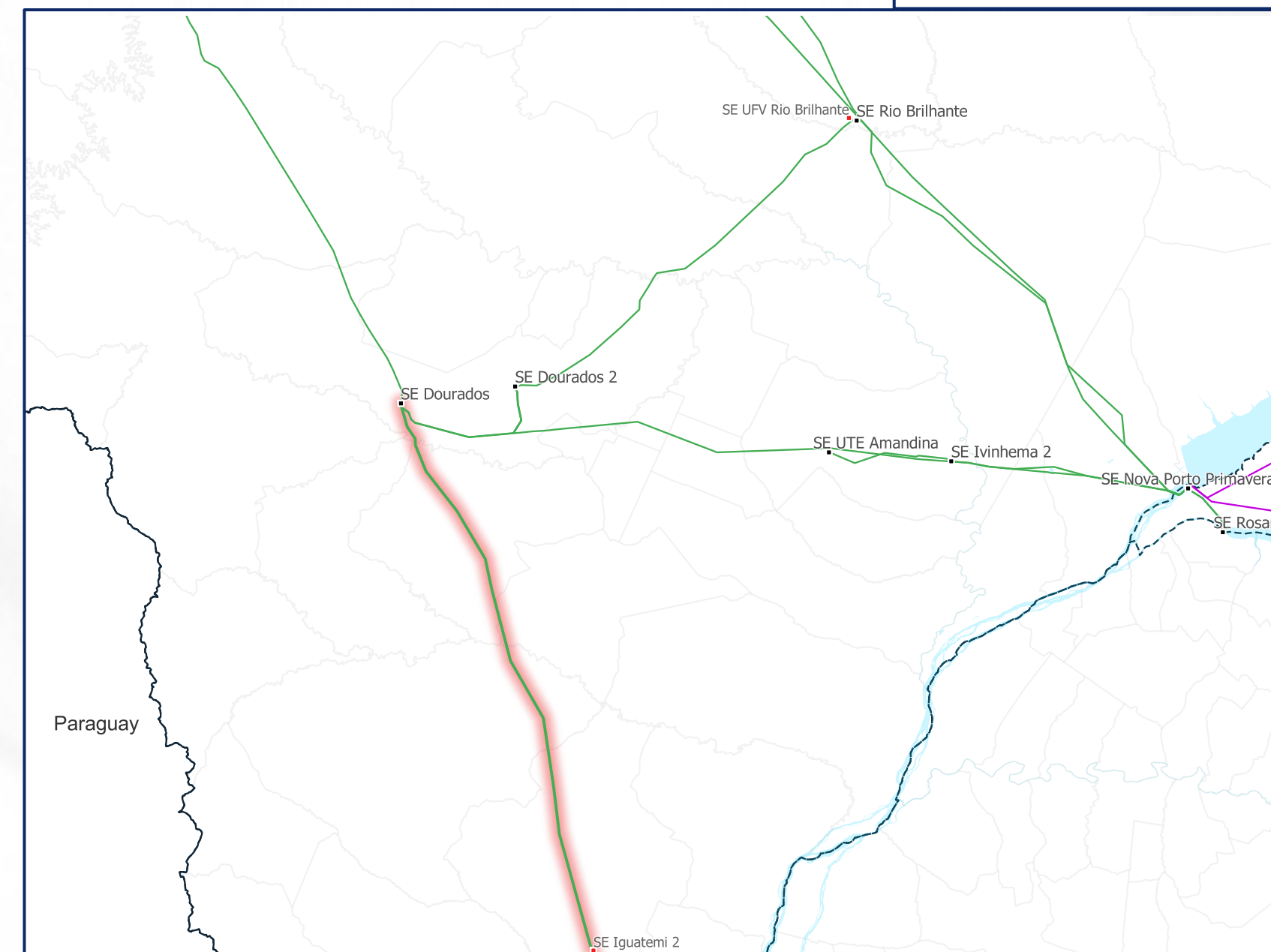


Rede Básica - Região Sul

LT 230 kV Iguatemi 2 - Dourados C1



Em andamento: Estudo de Interligação Brasil - Bolívia



5ª Reunião GET-SUL



Cronograma da Reunião

1. Caracterização dos Cenários

2. Avaliação Regional

2.1 Santa Catarina

2.2 Mato Grosso do Sul

2.3 Rio Grande do Sul

2.4 Paraná

3. Programação de Estudos: 2025/2026

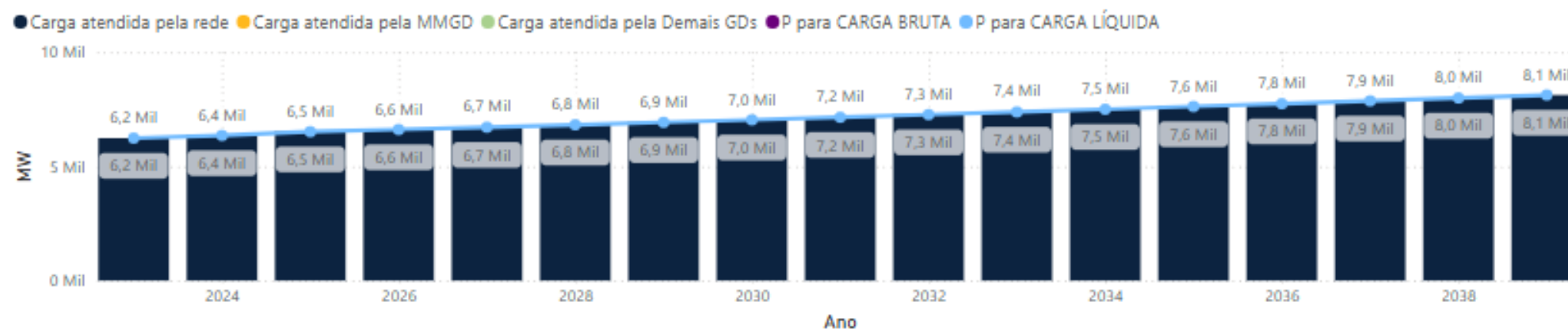
4. Assuntos Gerais

Dados de Carga e MMGD

Rio Grande do Sul

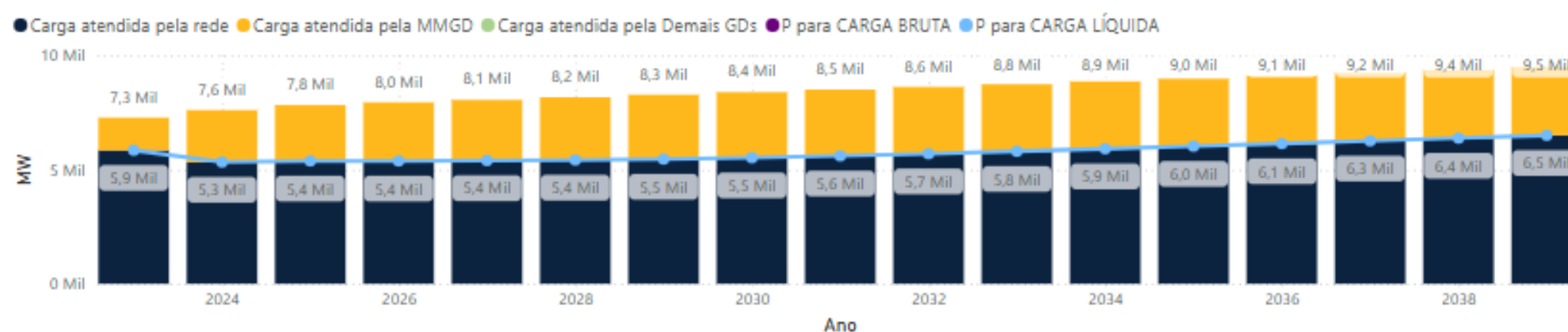
Dados de Carga: Rio Grande do Sul

Patamar Máxima Noturna



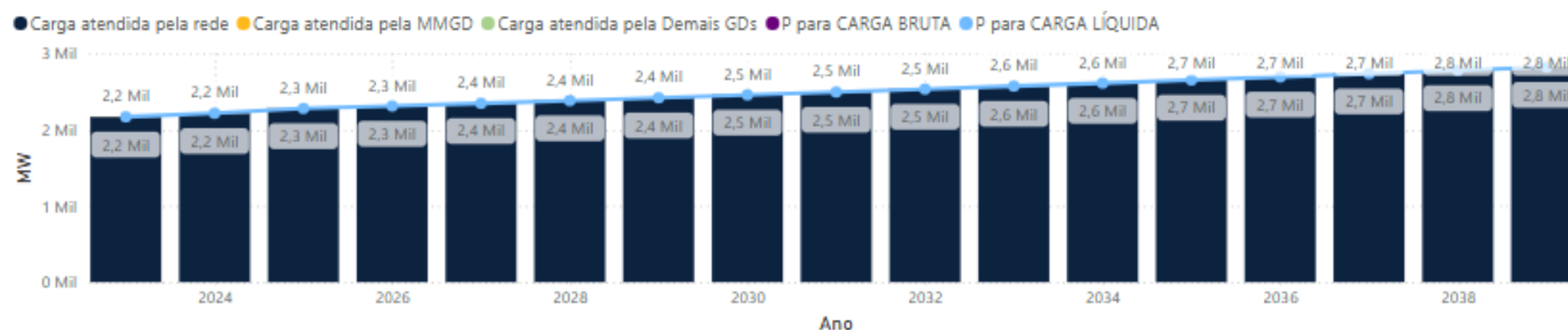
- Referência: **fevereiro, 22h**
- Crescimento de ~ **1,6% a.a**

Patamar Máxima Diurna



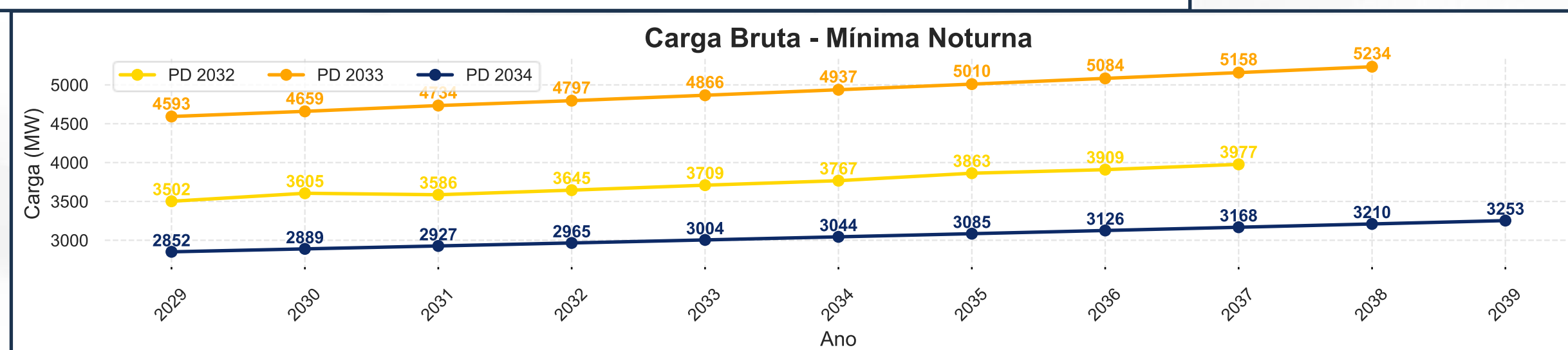
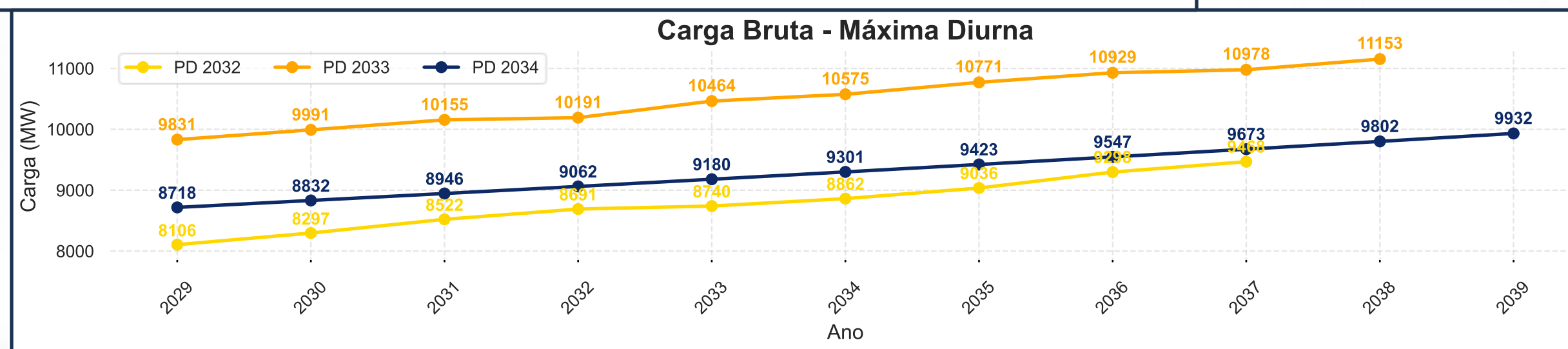
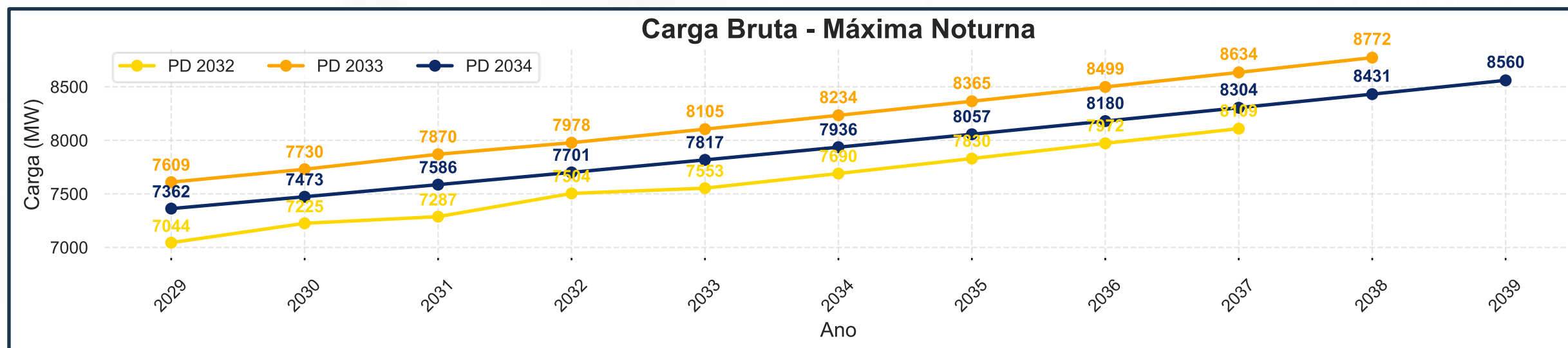
- Referência: **fevereiro, 15h**
- Crescimento de ~ **1,4% a.a**

Patamar Mínima Noturna

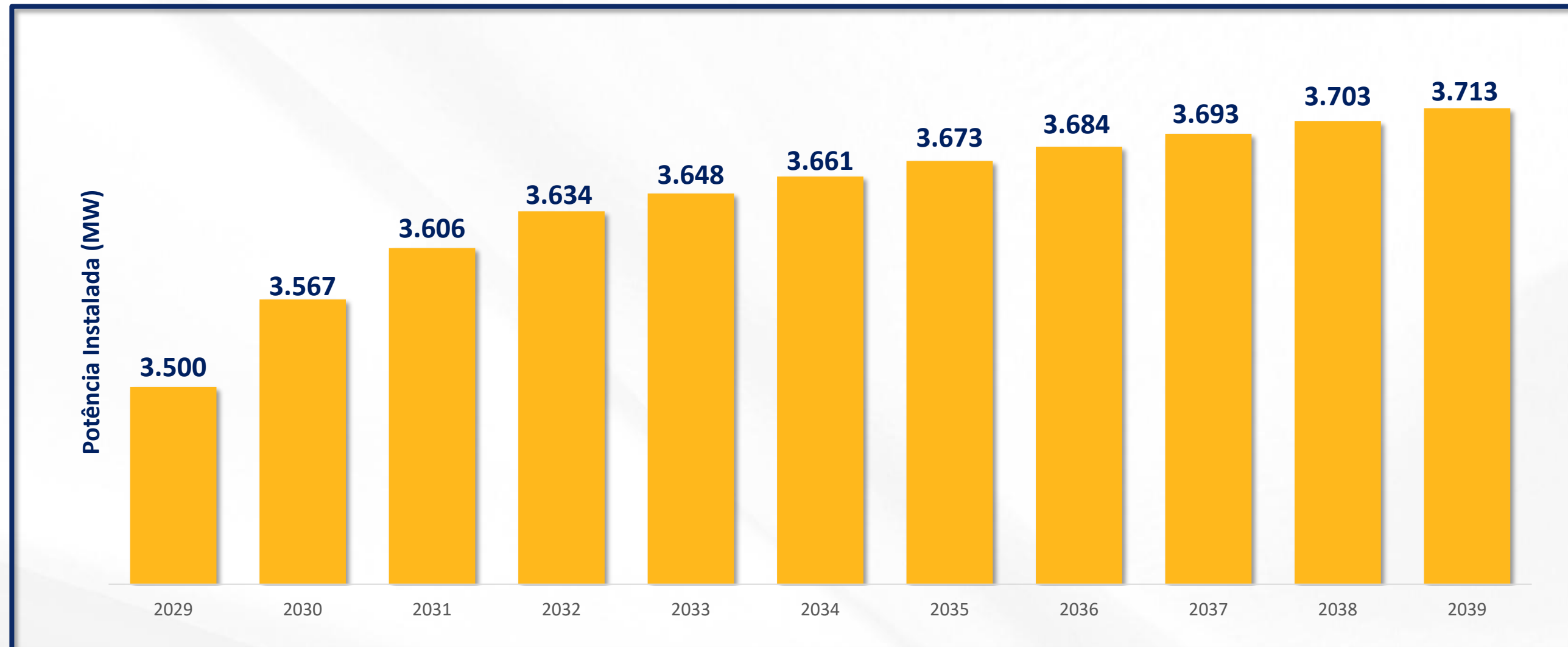


- Referência: **setembro, 5h (CEEE Equatorial) e outubro, 4h (RGE)**
- Crescimento de ~ **1,5% a.a**

Carga bruta: comparação entre PDs



MMGD: Evolução da Potência Instalada (RS)



Crescimento médio de 0,59% a.a

Estudos finalizados e em andamento

Rio Grande do Sul

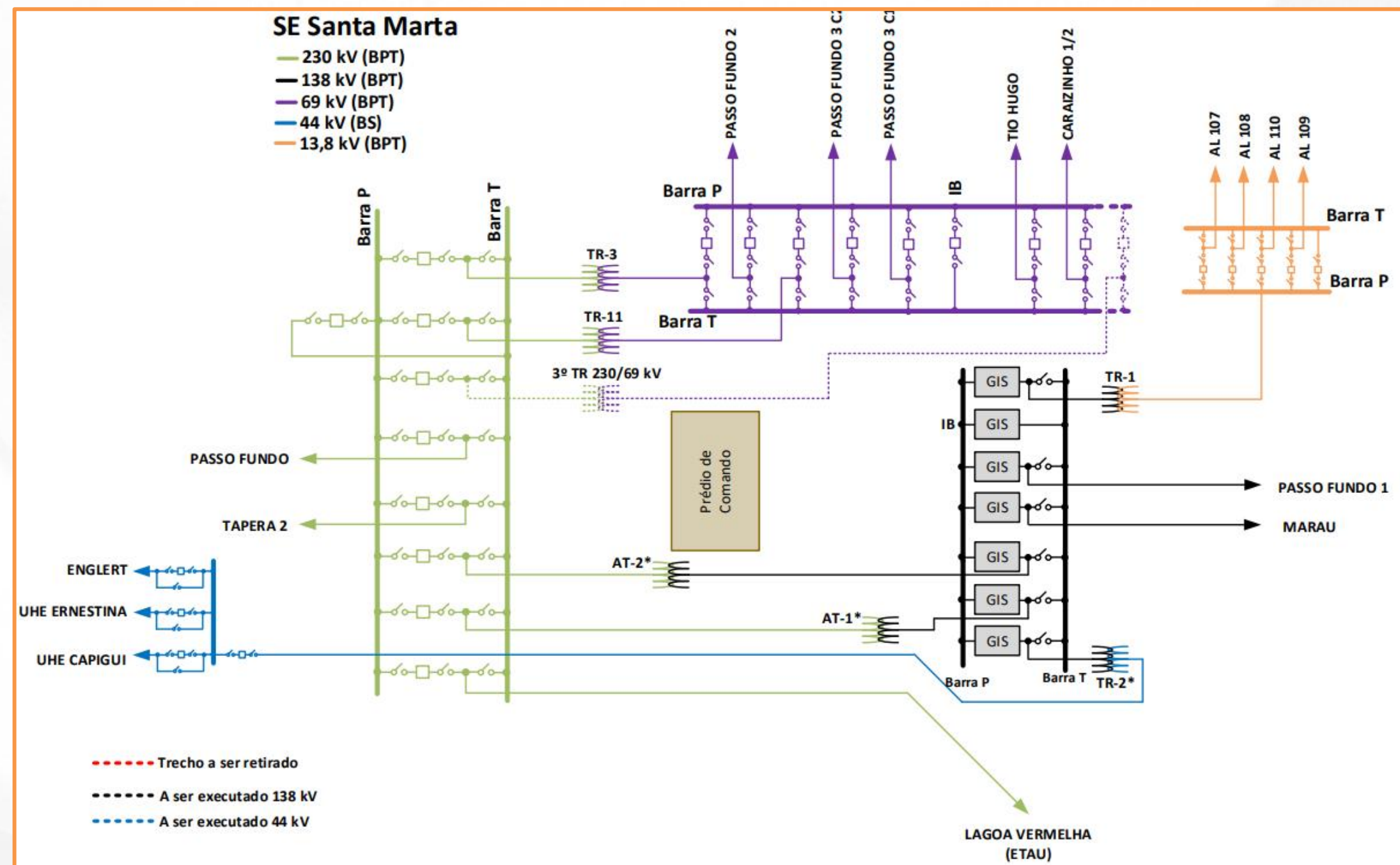
Estudos finalizados

Adequações – Subestação Santa Marta (EPE-DEE-NT-065/2024-rev0)

Obras recomendadas:

- Adequação barramento 138 kV (HGIS)
- Expansão do barramento 230 kV em BPT
- Substituição AT-1 e AT-2 (230/138 kV)
- Substituição TR-2 138/44 kV – vida útil
- Substituição TR-1 138/13,8 kV – vida útil
- 3º TR 230/69 kV – 2031

Intervenções em diversas etapas



Configuração inicial da subestação

Estudos em andamento

Estudo de Atendimento à Região Sul - RS

SE 230/69 kV CANDELÁRIA 2 - 3° TF - 83 MVA
Seccionamento da LT 230 kV Itaúba - Santa Cruz C1 na SE Candelária 2

SE URUGUAIANA 5
Subst. 1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 150 MVA (Atuais 2x 83 MVA)

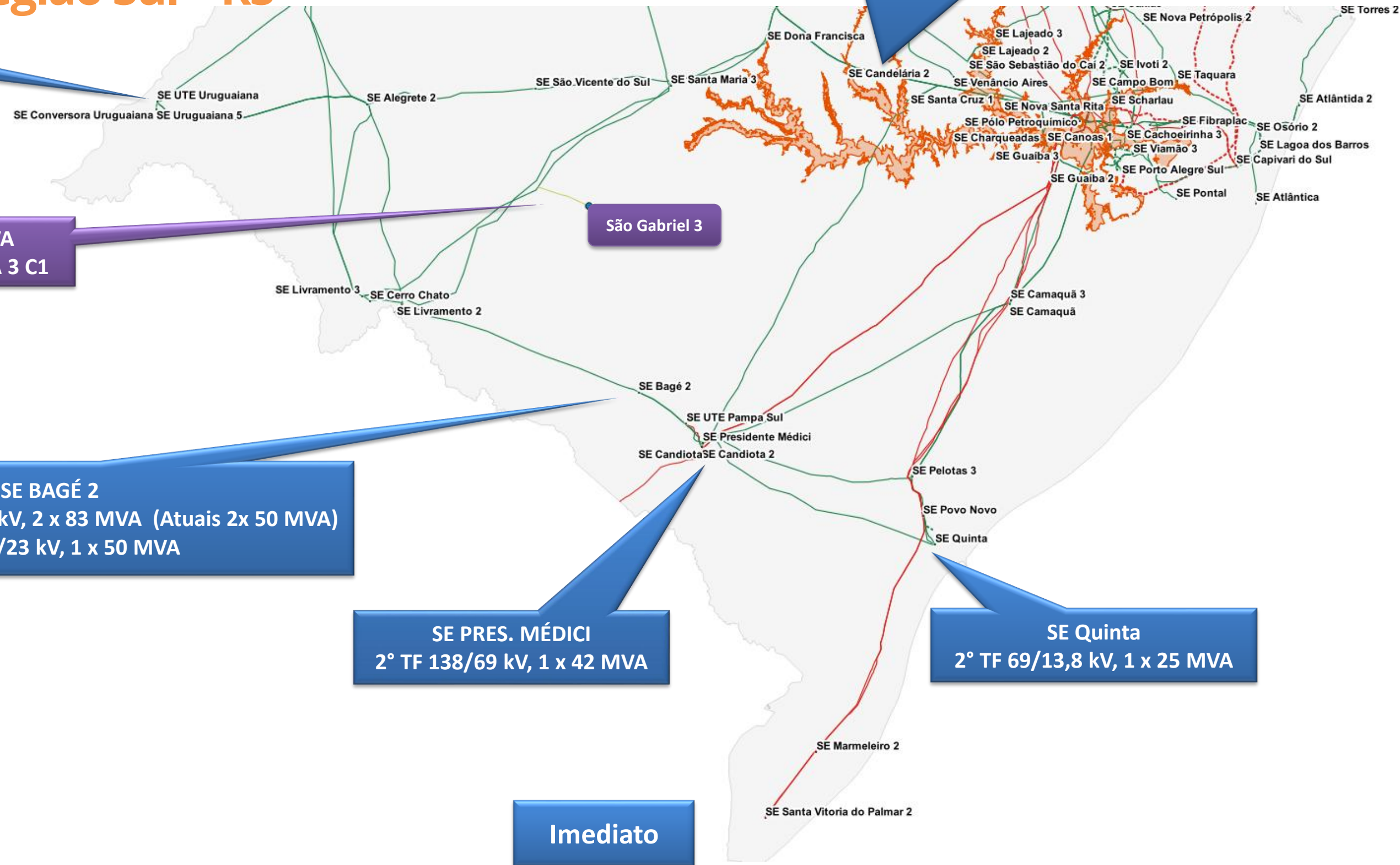
SE 230/138 kV SÃO GABRIEL 3 - 2 x 100 MVA
SECC LT 230 kV LIVRAMENTO 3 - SANTA MARIA 3 C1

SE BAGÉ 2
Subst. 1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 83 MVA (Atuais 2x 50 MVA)
2° TF 69/23 kV, 1 x 50 MVA

SE PRES. MÉDICI
2° TF 138/69 kV, 1 x 42 MVA

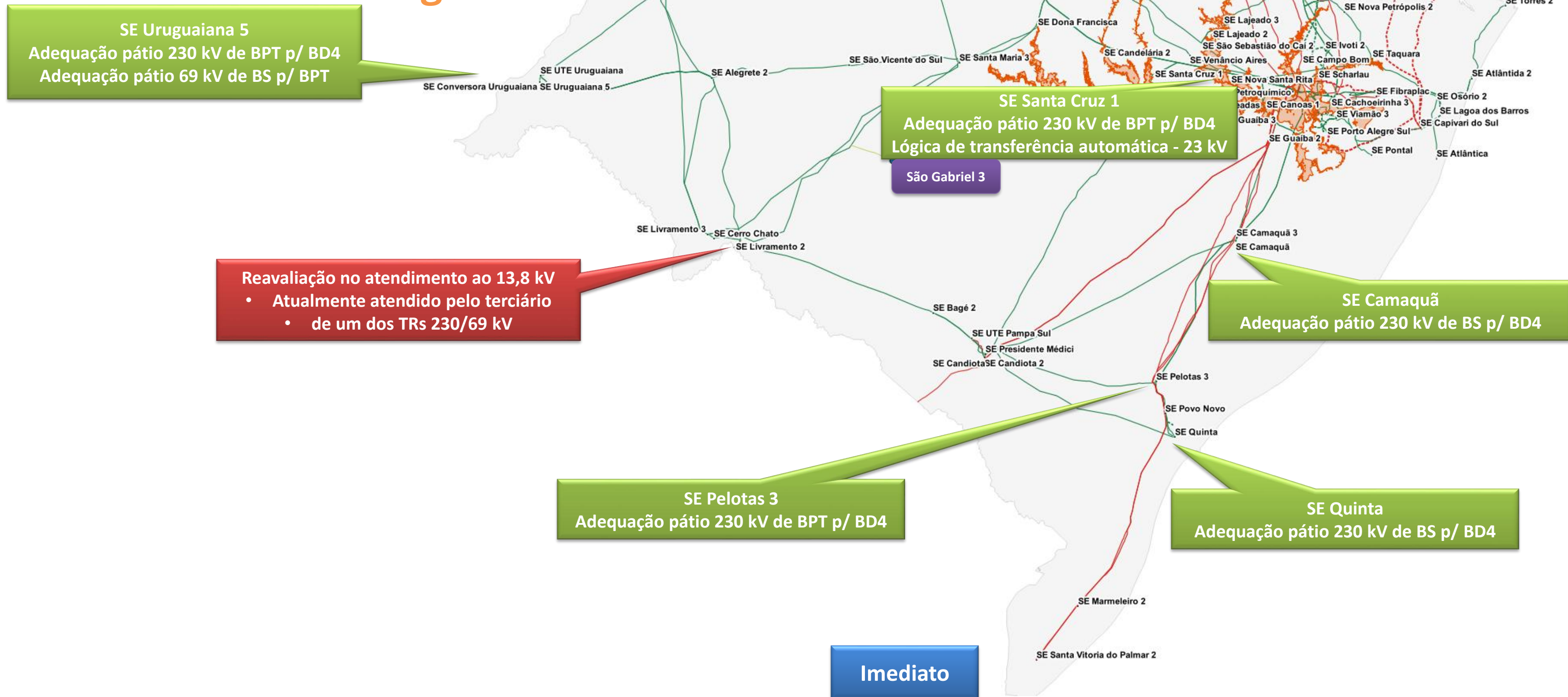
SE Quinta
2° TF 69/13,8 kV, 1 x 25 MVA

Imediato



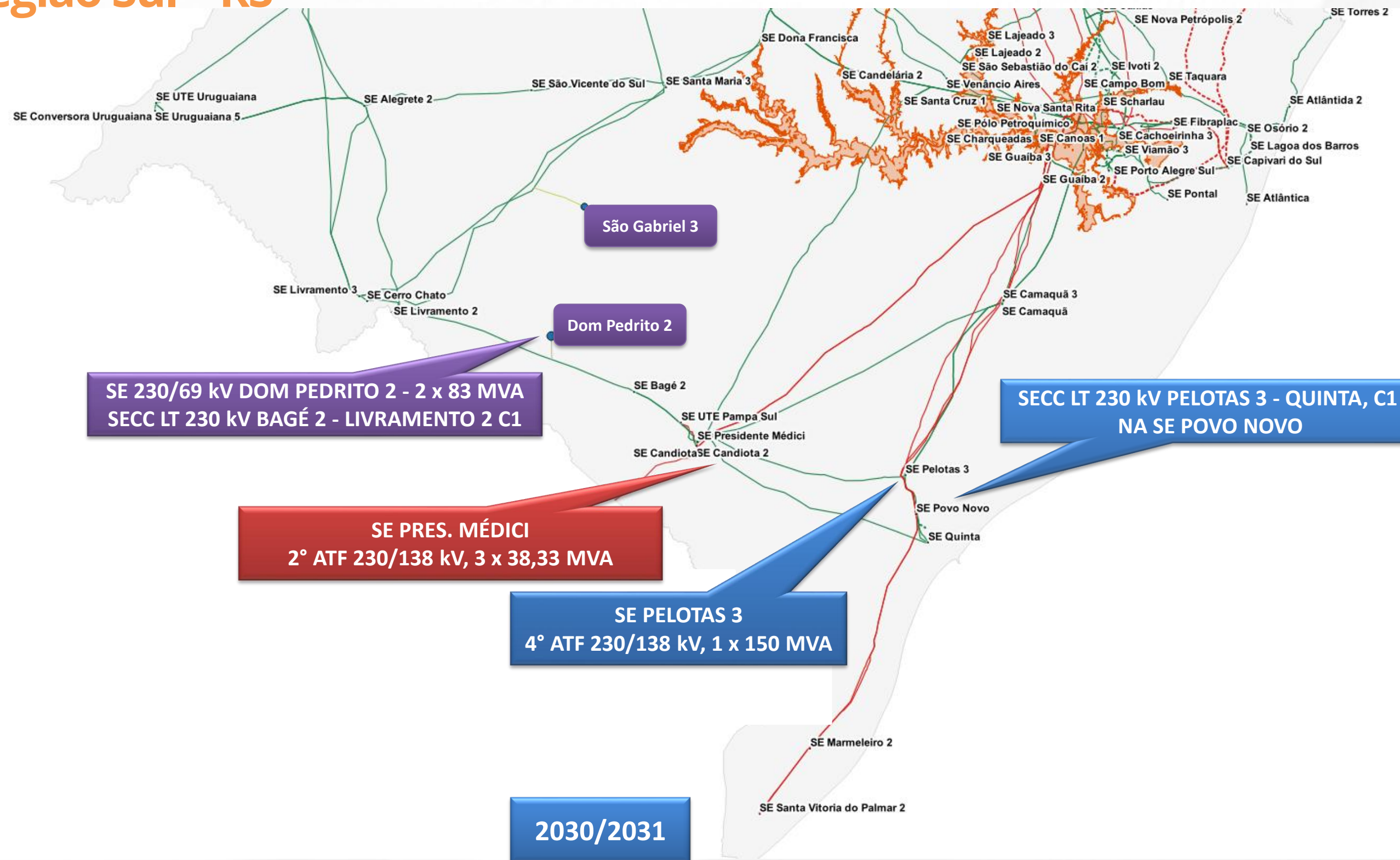
Estudos em andamento

Estudo de Atendimento à Região Sul – RS



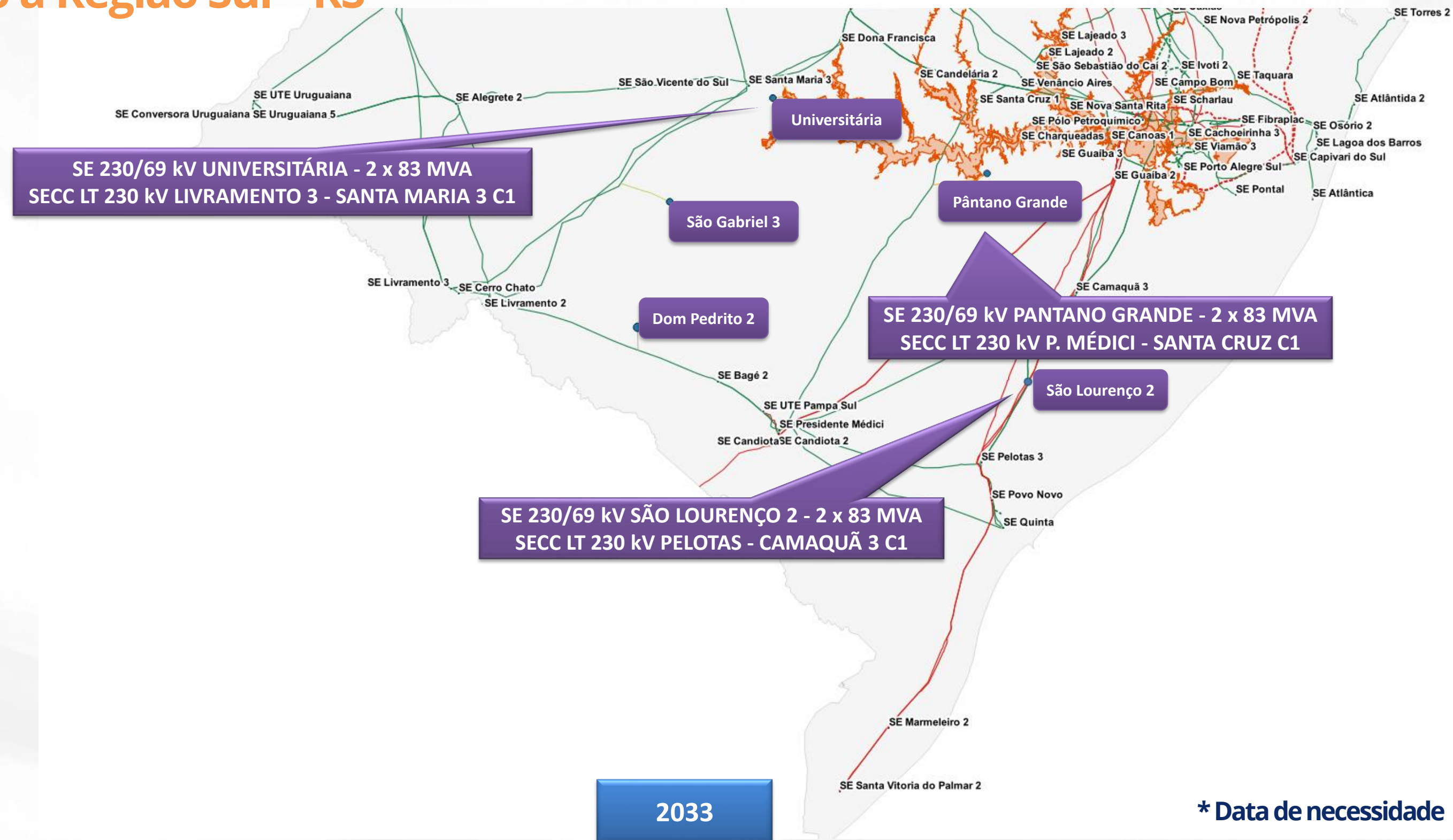
Estudos em andamento

Estudo de Atendimento à Região Sul – RS



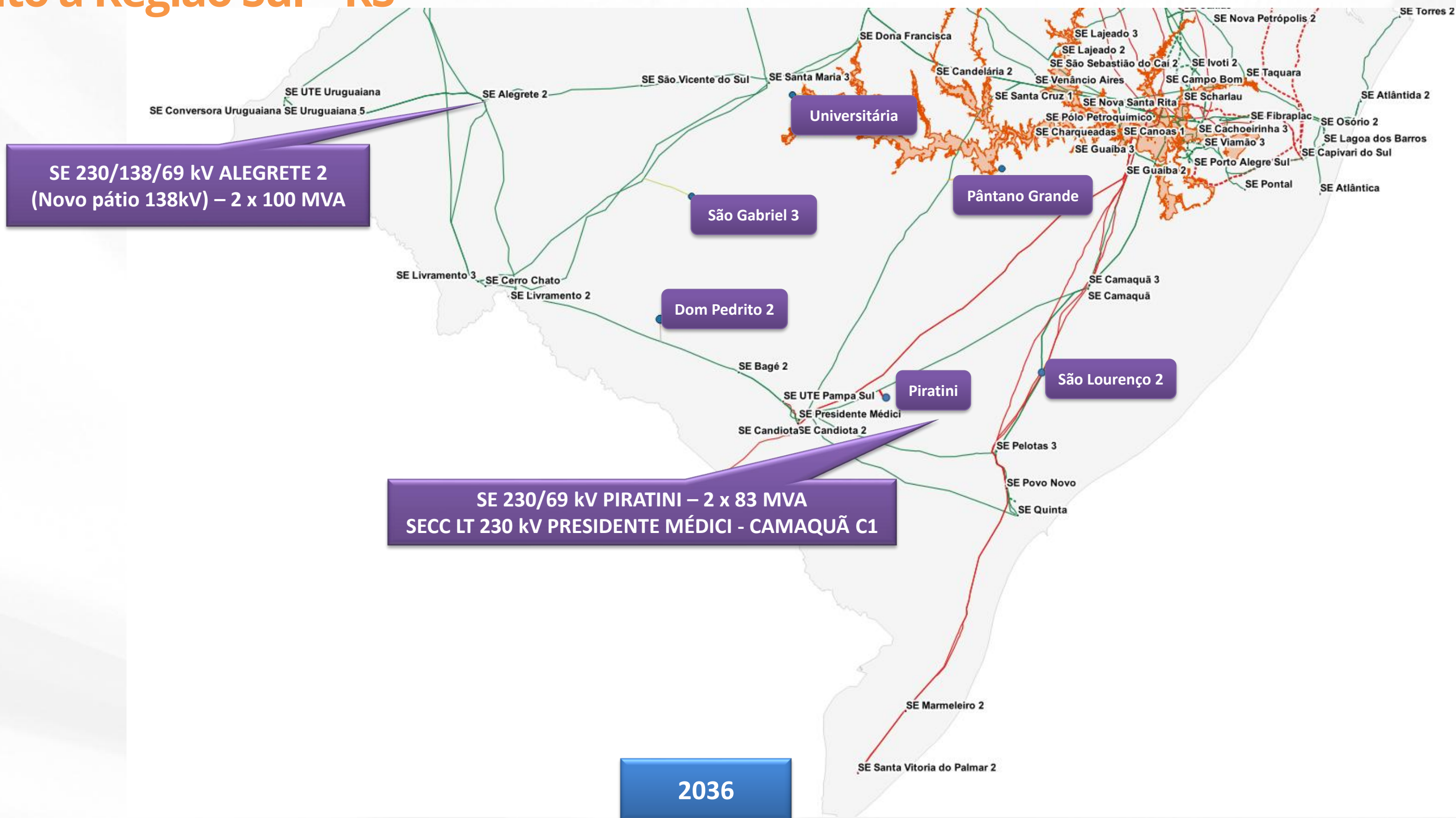
Estudos em andamento

Estudo de Atendimento à Região Sul – RS



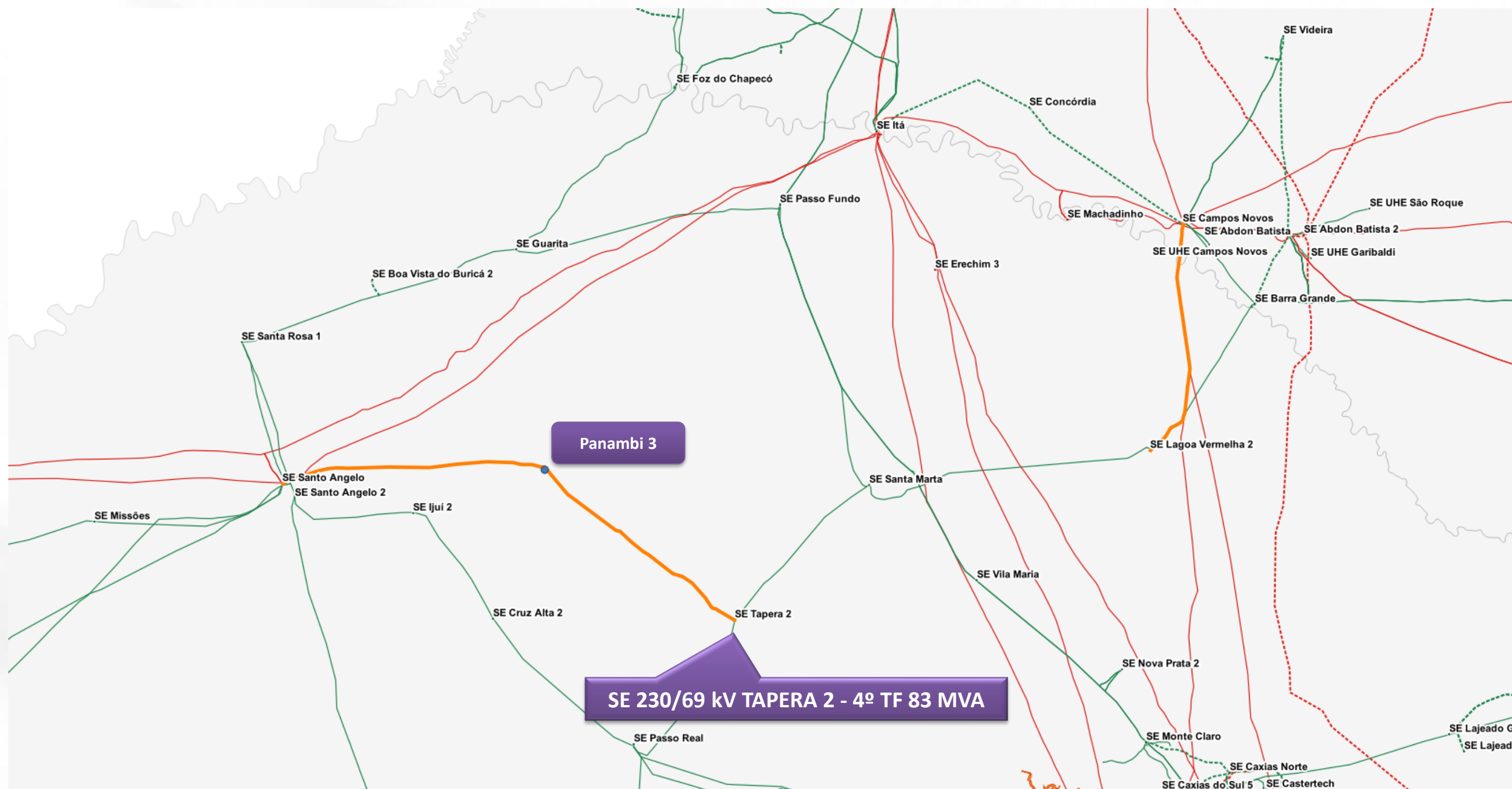
Estudos em andamento

Estudo de Atendimento à Região Sul – RS



Estudos em andamento

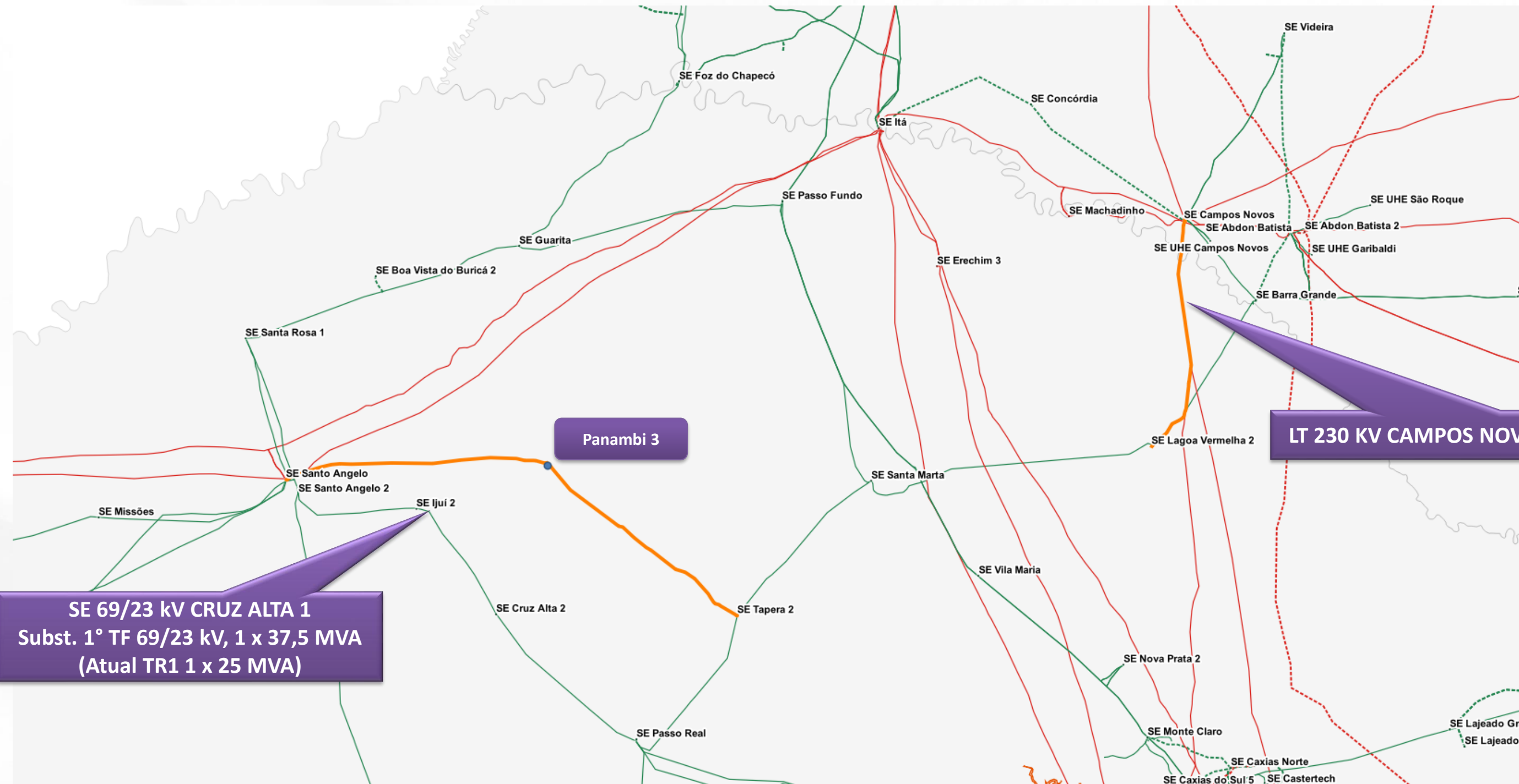
Estudo de Atendimento às Regiões de Cruz Alta e Panambi – RS / EPE: Coordenação



2032

Estudos em andamento

Estudo de Atendimento às Regiões de Cruz Alta e Panambi – RS / EPE: Coordenação



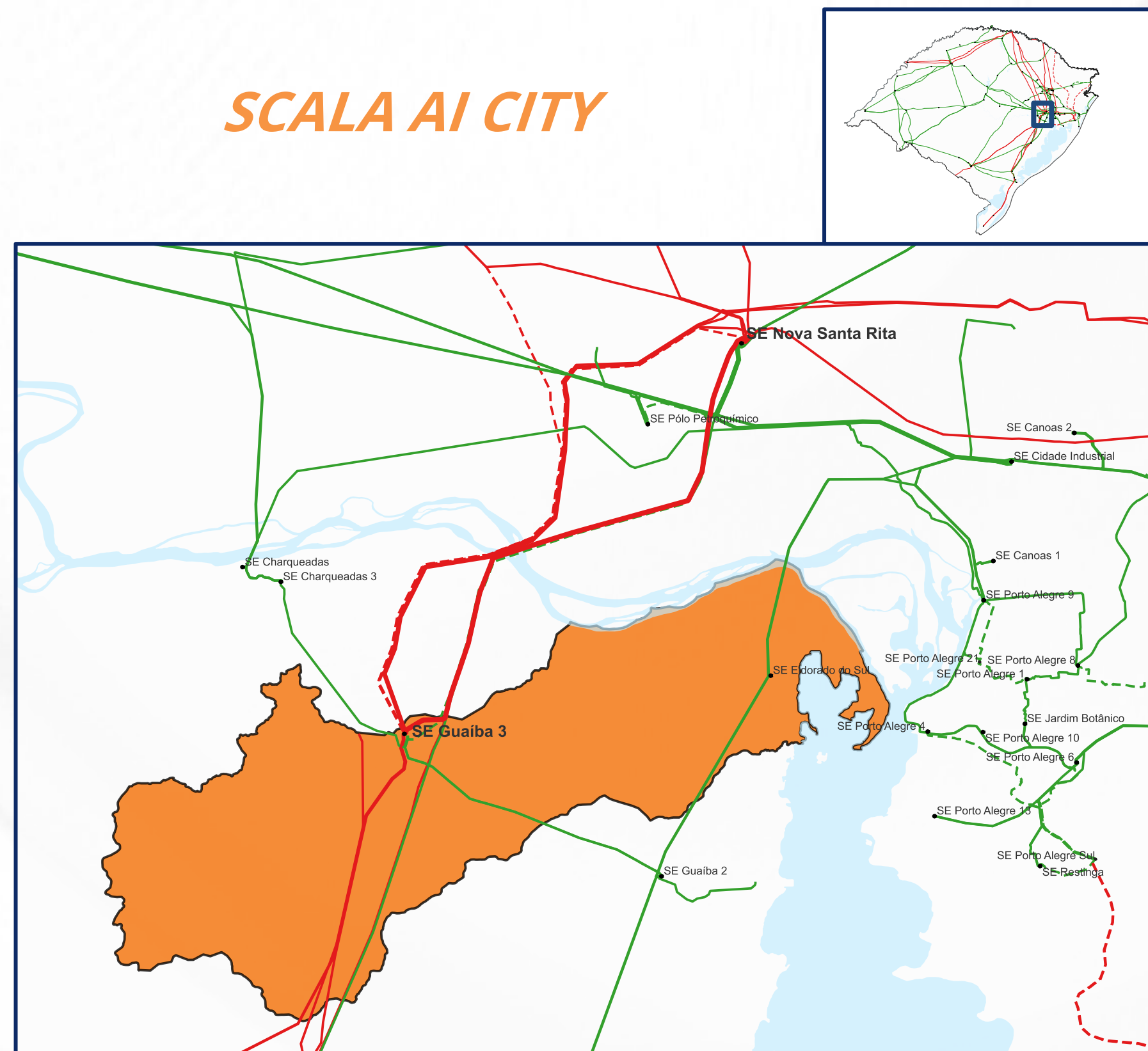
2035/2036

Estudos em andamento

Estudo Prospectivo para Inserção de Cargas de Data Centers no Estado do RS

- Portaria **SNTEP/MME N° 2942**: Reconhece alternativa pra conexão de Data Center em Eldorado do Sul ao SIN
- Seccionamento da LT 525 kV Guaíba 3 – Nova Santa Rita, C1, na nova SE Scala DC Campus Eldorado do Sul
- Montante de **1,8 GW** até **2033**
- Potencial de expansão para **5 GW**
- **EPE**: estudo para a avaliação dos reforços necessários à rede de transmissão

SCALA AI CITY

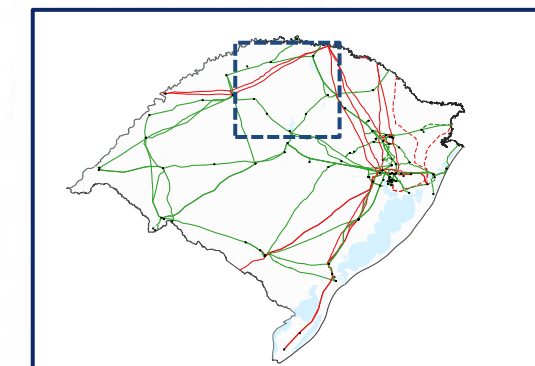


Diagnóstico – Rio Grande do Sul

Região Norte

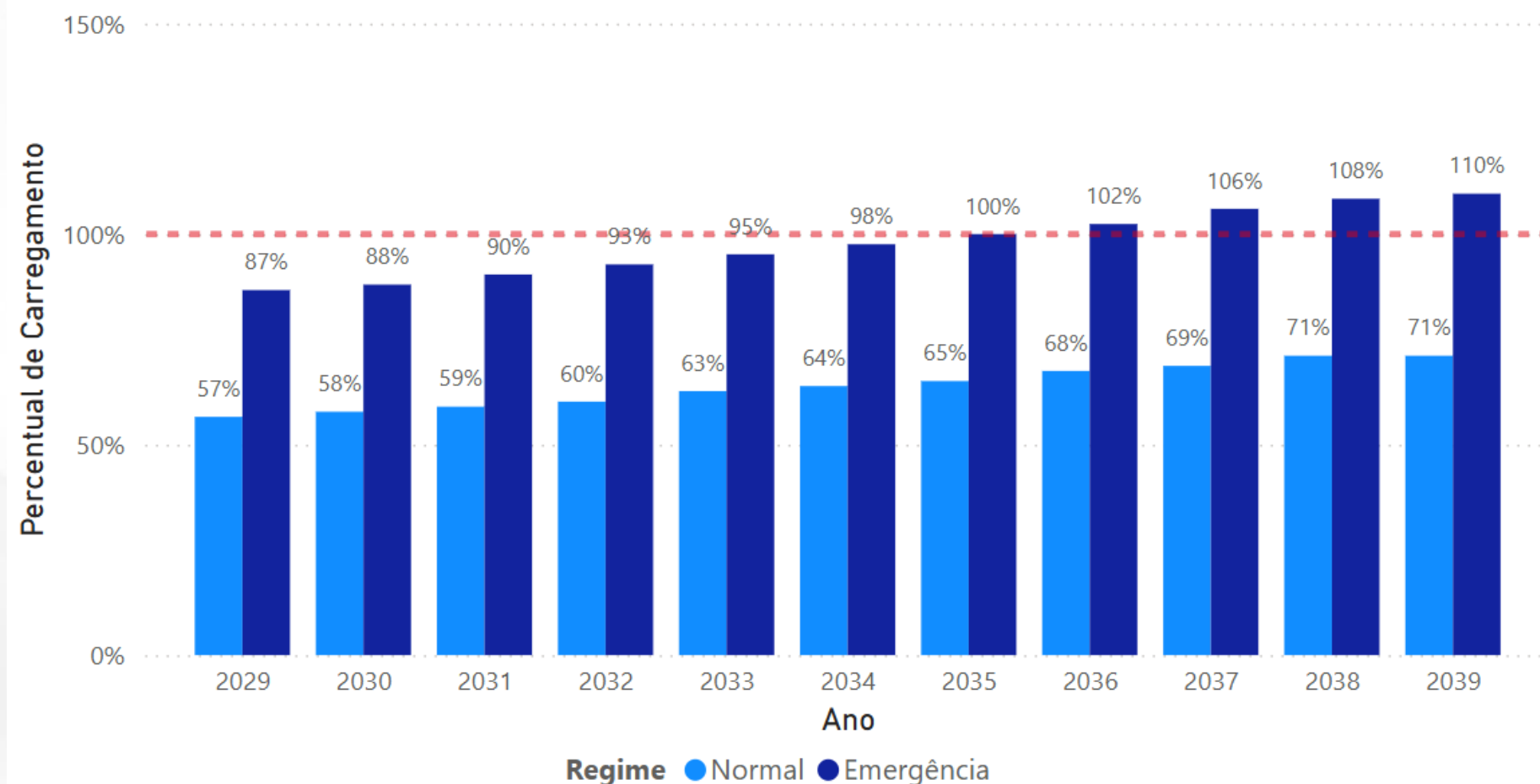
Rede Básica de Fronteira – Região Norte

TR 230/69 kV SE Guarita

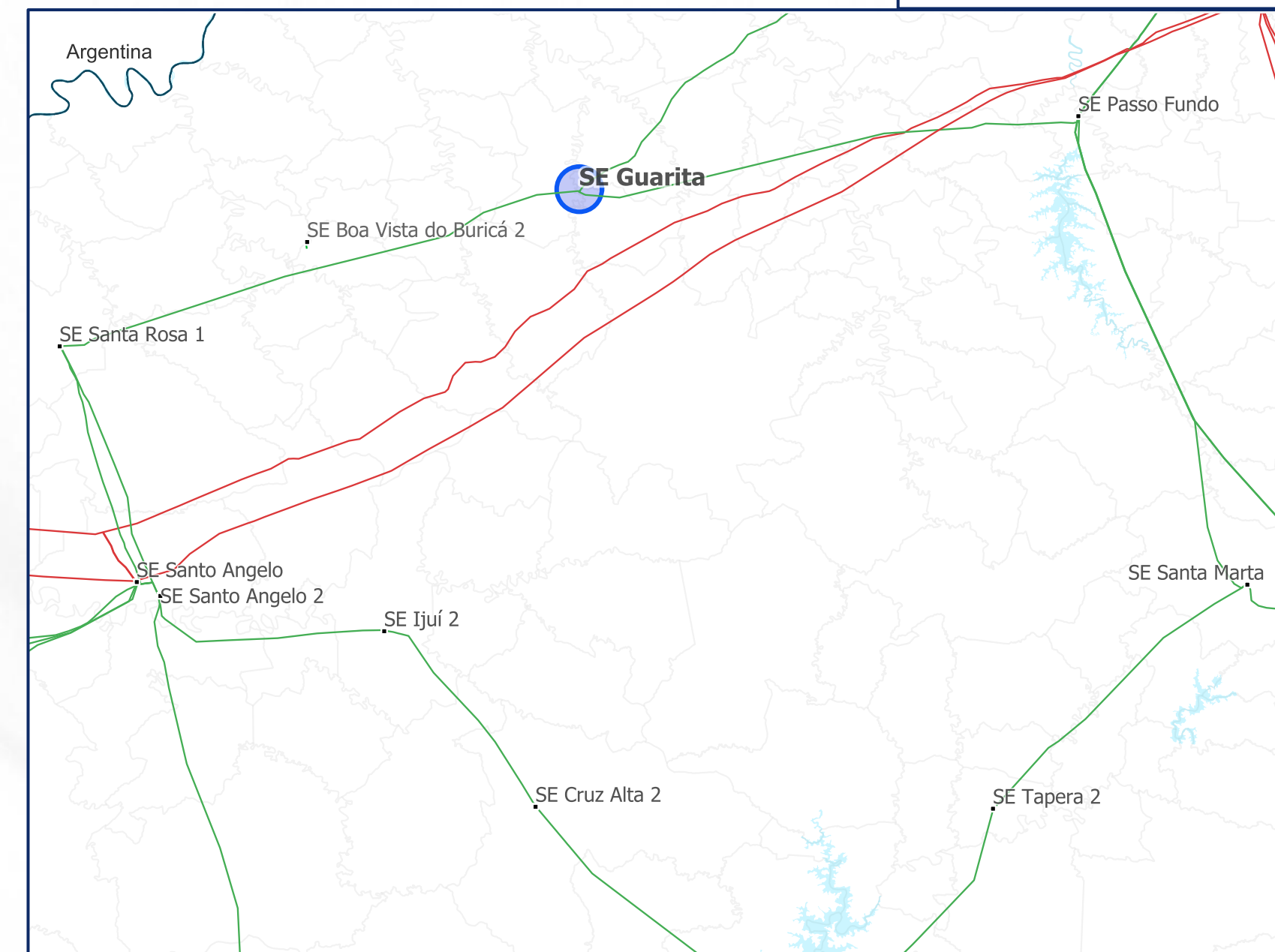


Carregamento TF-3 230/69kV SE Guarita (83/83 MVA)

Contingência: TF-2 230/69kV Guarita

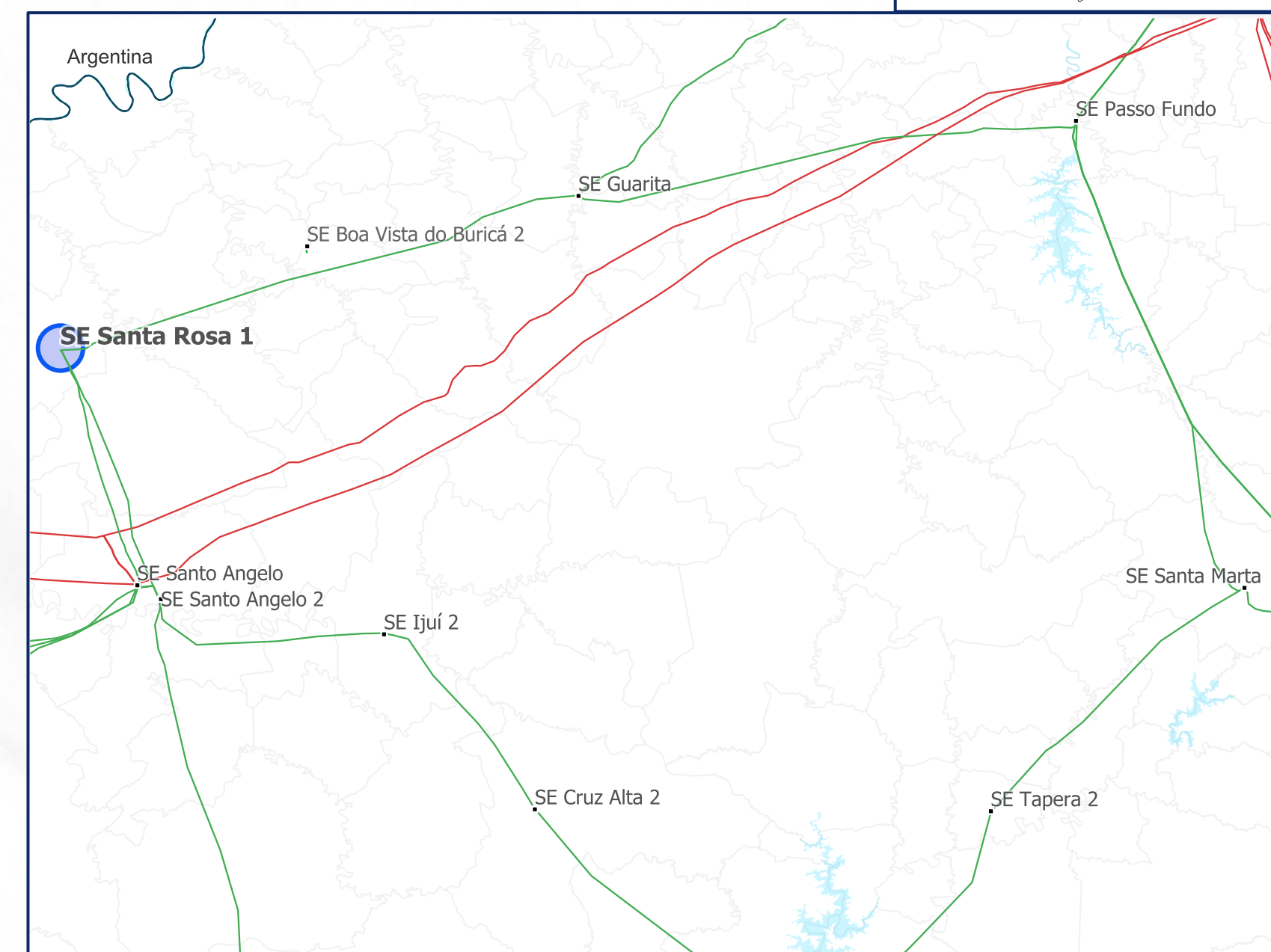
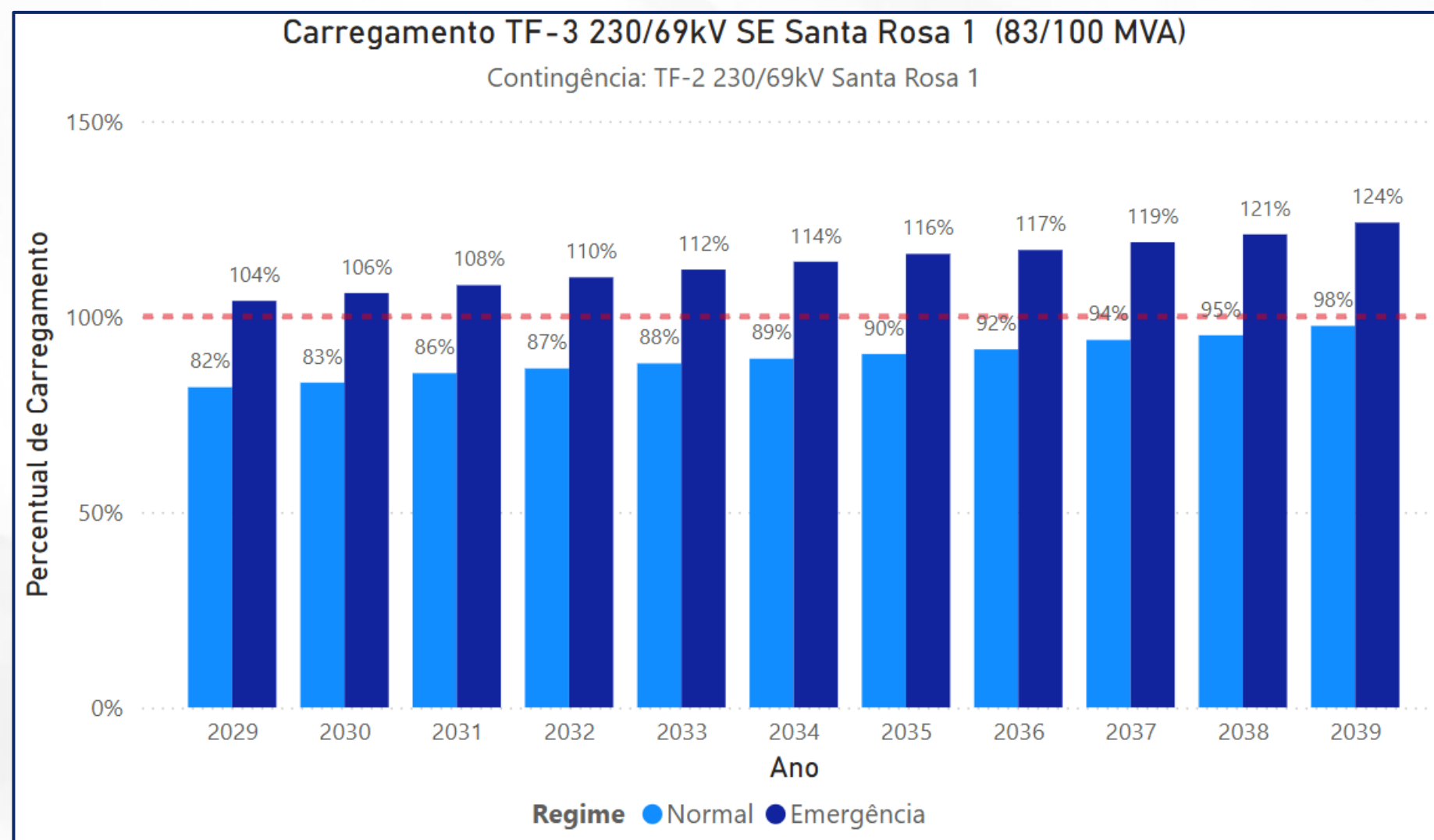
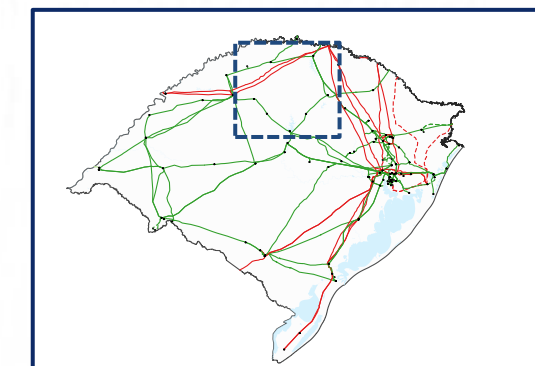


Estudo de atendimento à região Noroeste do Rio Grande do Sul
* (chegar fronteira com a distribuidora)



Rede Básica de Fronteira – Região Norte

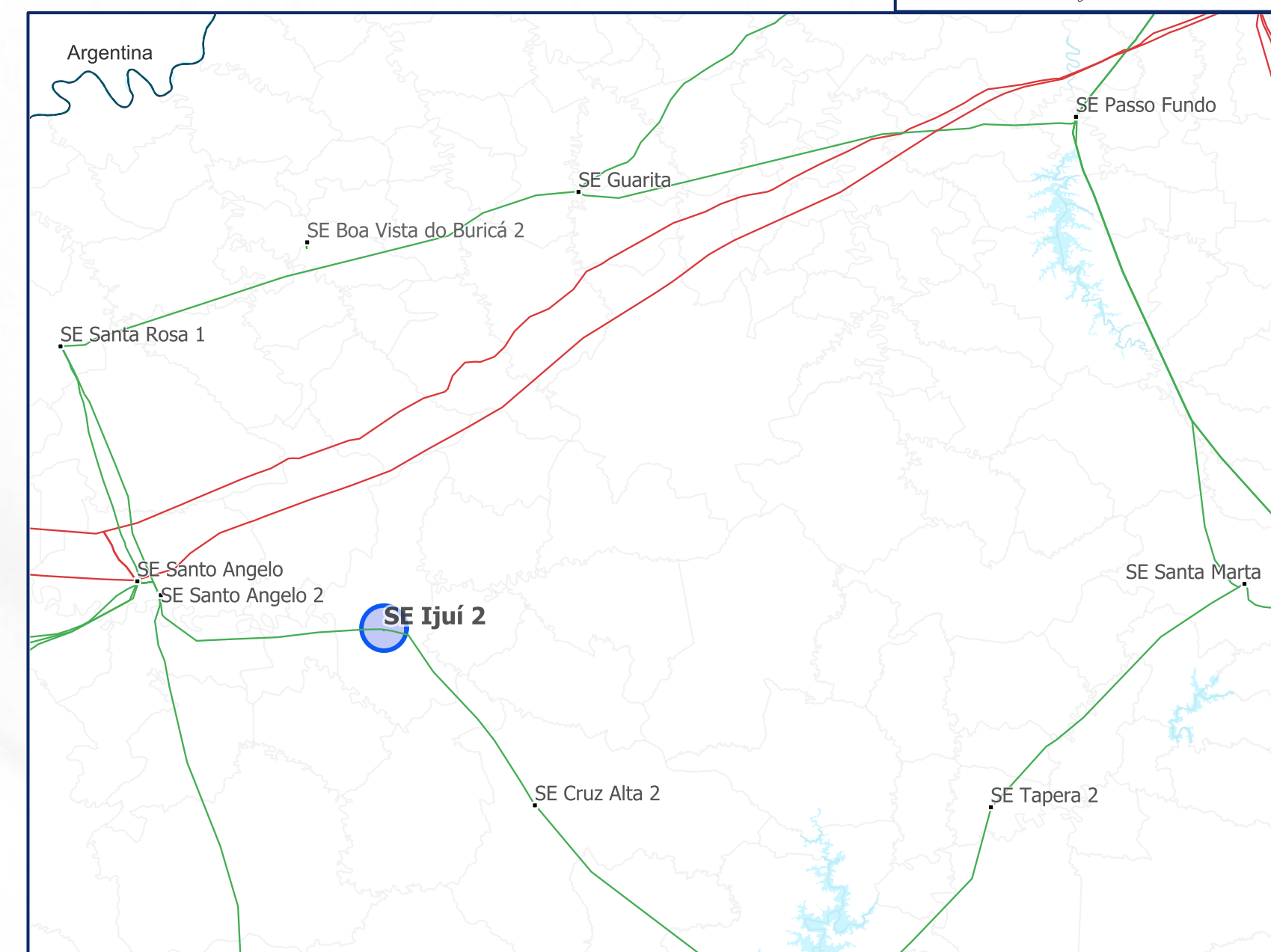
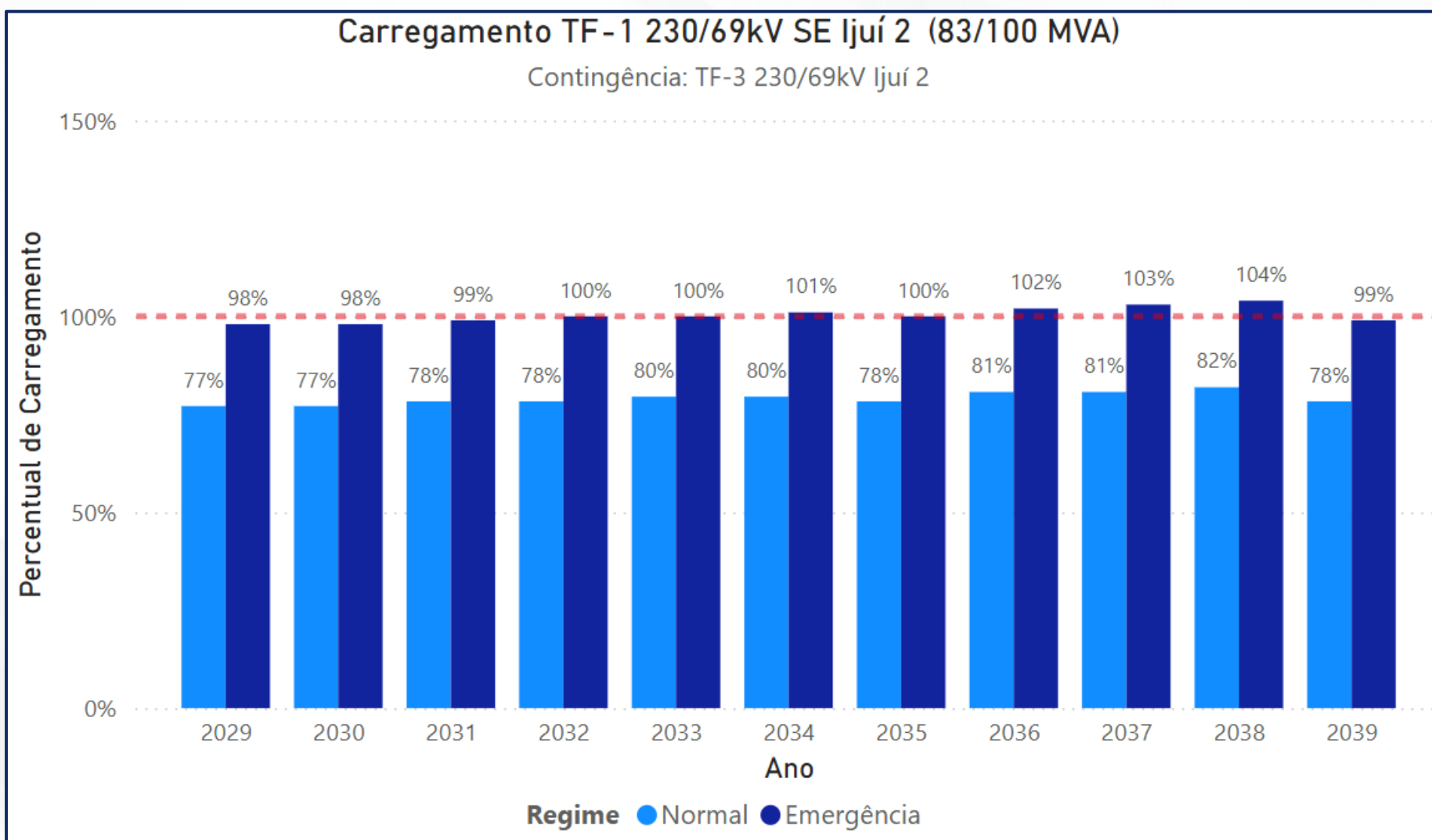
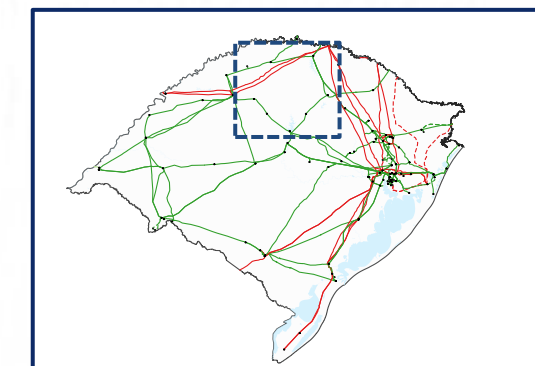
TR 230/69 kV SE Santa Rosa 1



Estudo de atendimento à região Noroeste do Rio Grande do Sul
* (chegar fronteira com a distribuidora)

Rede Básica de Fronteira – Região Norte

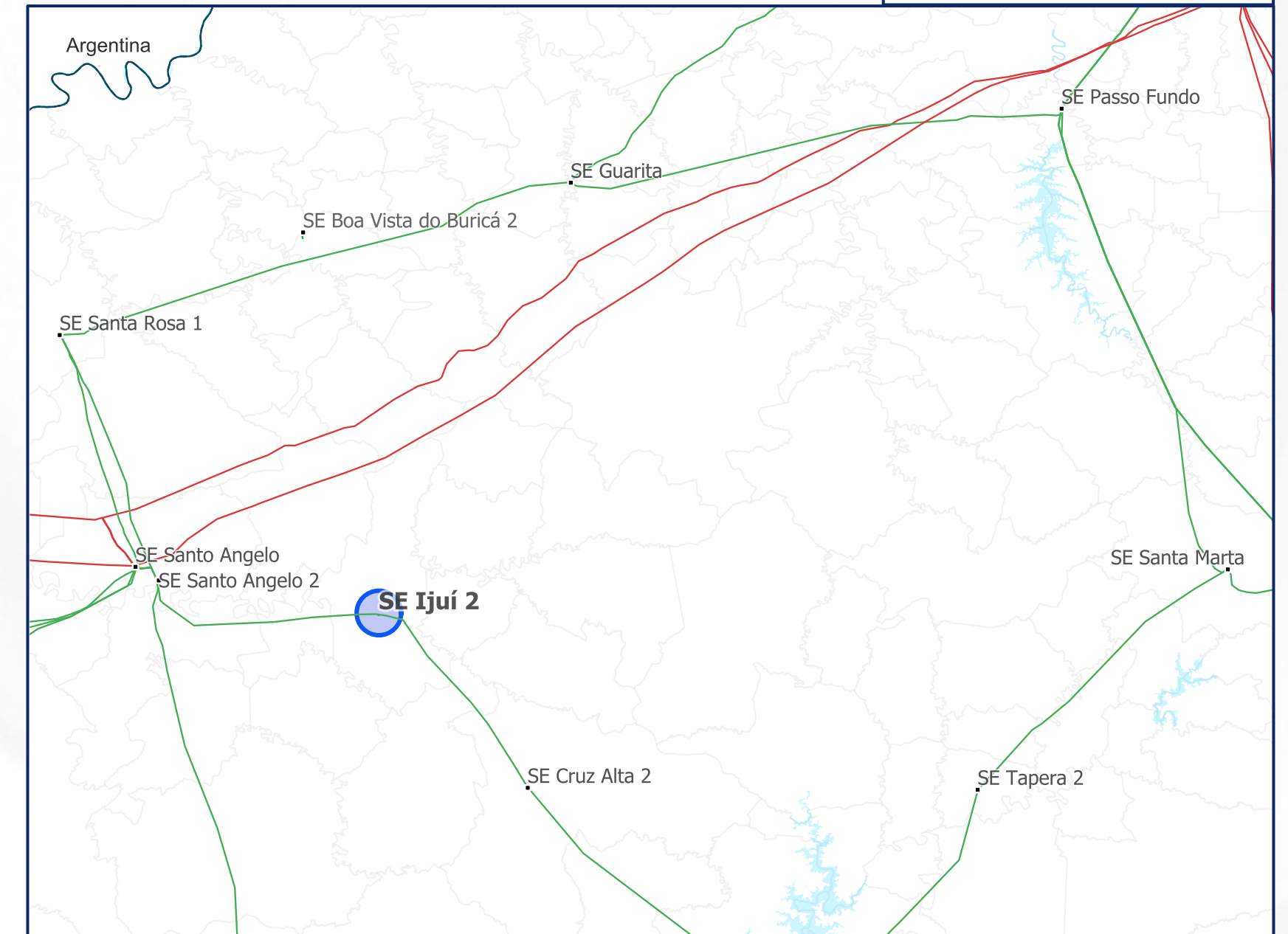
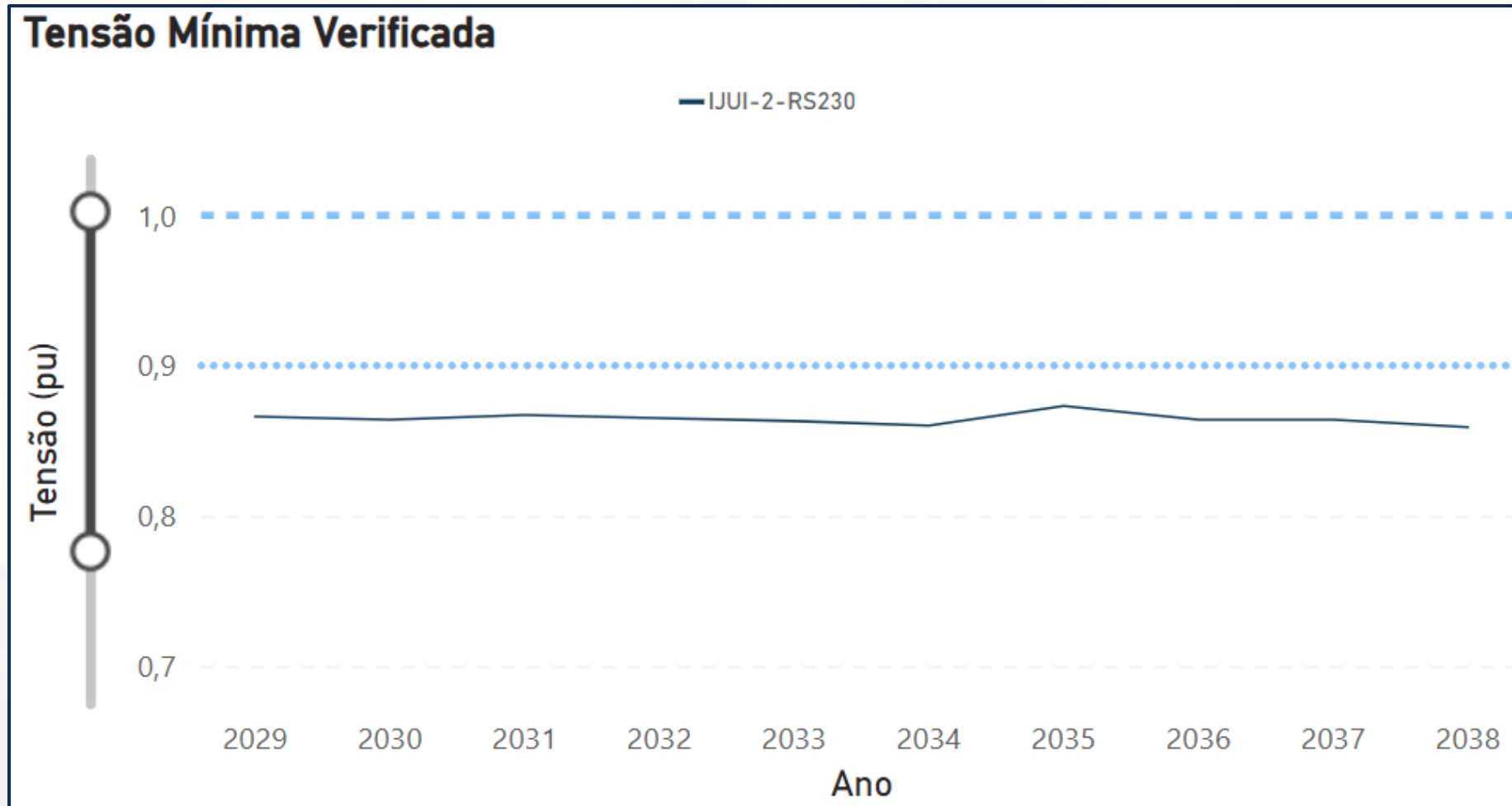
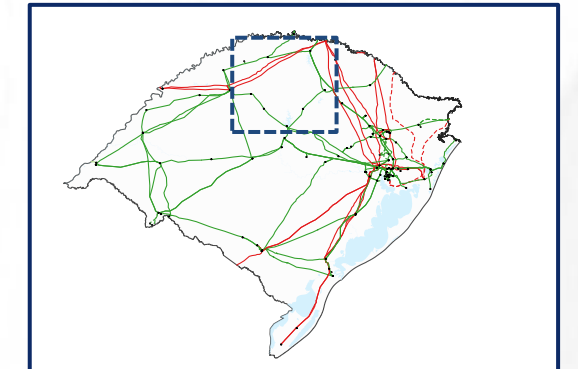
TR 230/69 kV SE Ijuí 2



Em Andamento: Estudo de atendimento às regiões de Panambi e Cruz Alta - RS

Rede Básica – Região Norte

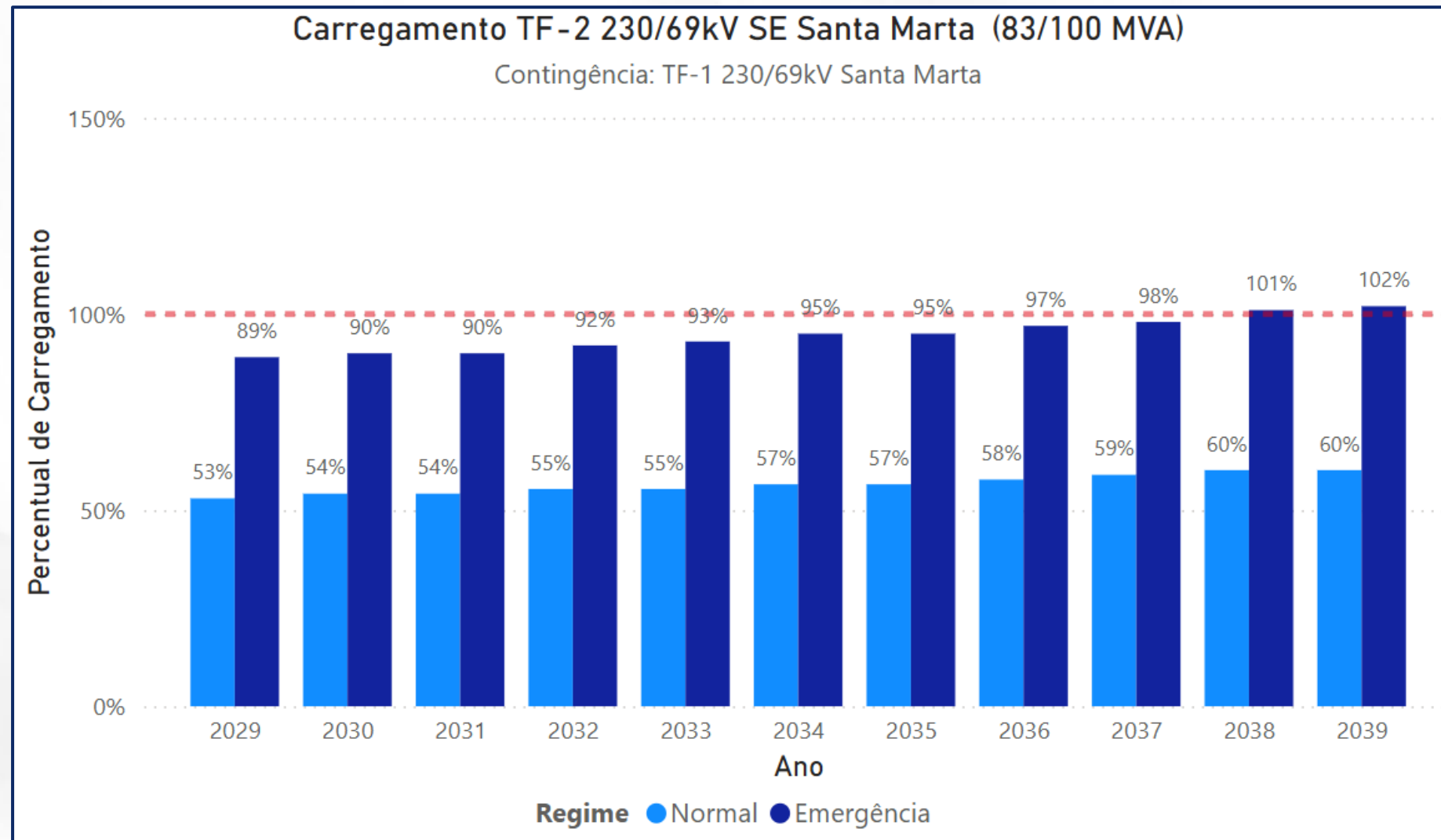
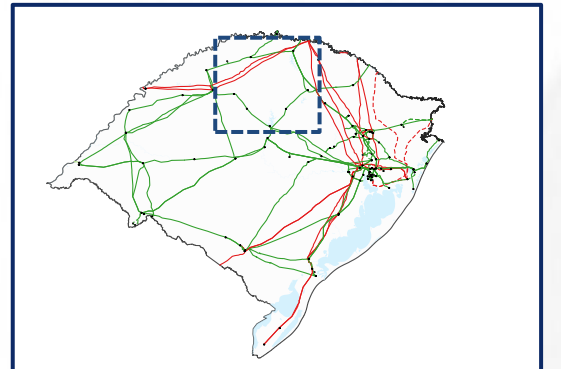
SE 230 kV Ijuí 2 – Subtensão em N-1



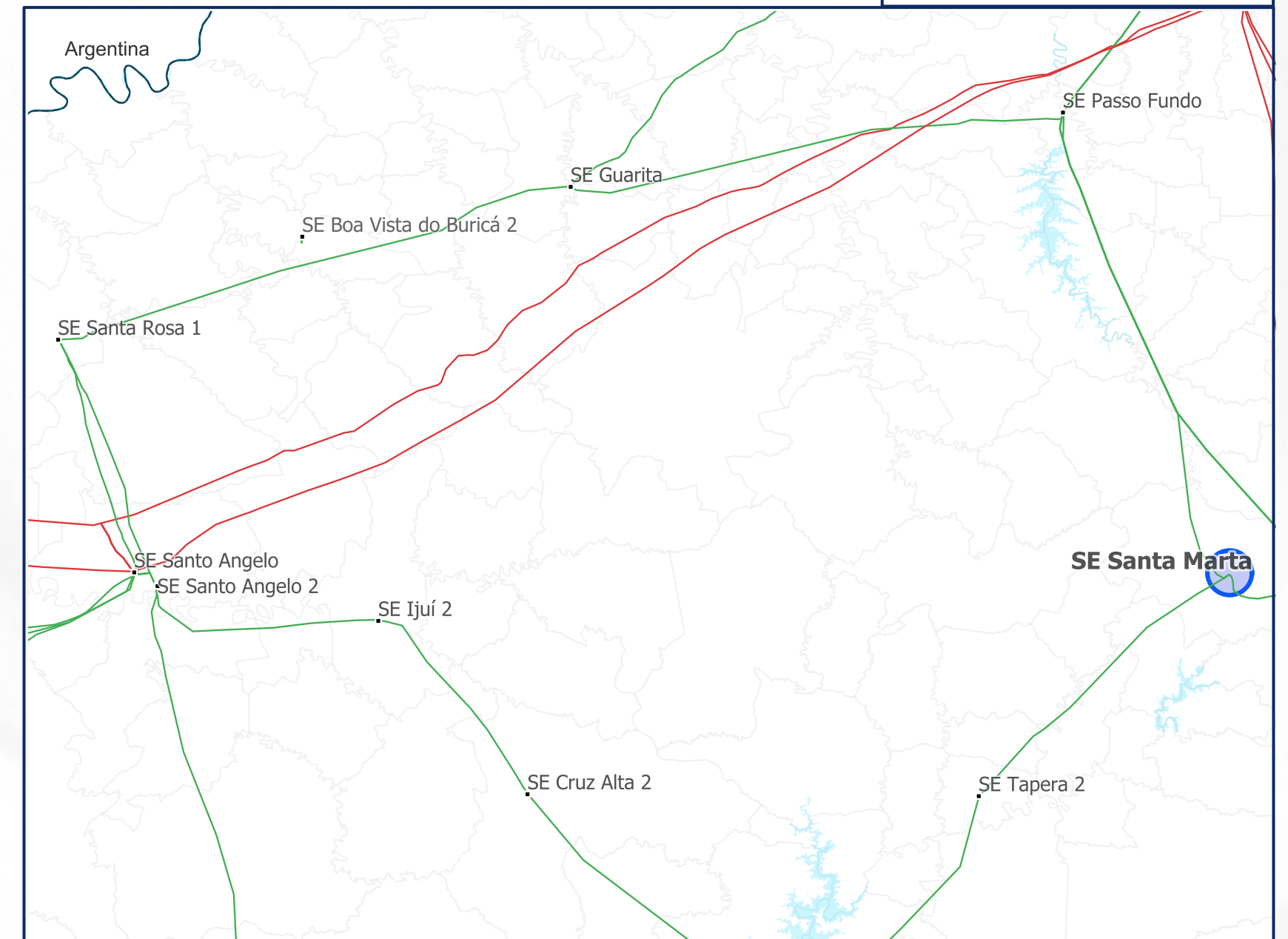
Em Andamento: Estudo de atendimento às regiões de Panambi e Cruz Alta - RS

Rede Básica de Fronteira – Região Norte

TR 230/69 kV SE Santa Marta



Nota técnica Adequações – Subestação Santa Marta recomenda o 3ºTR

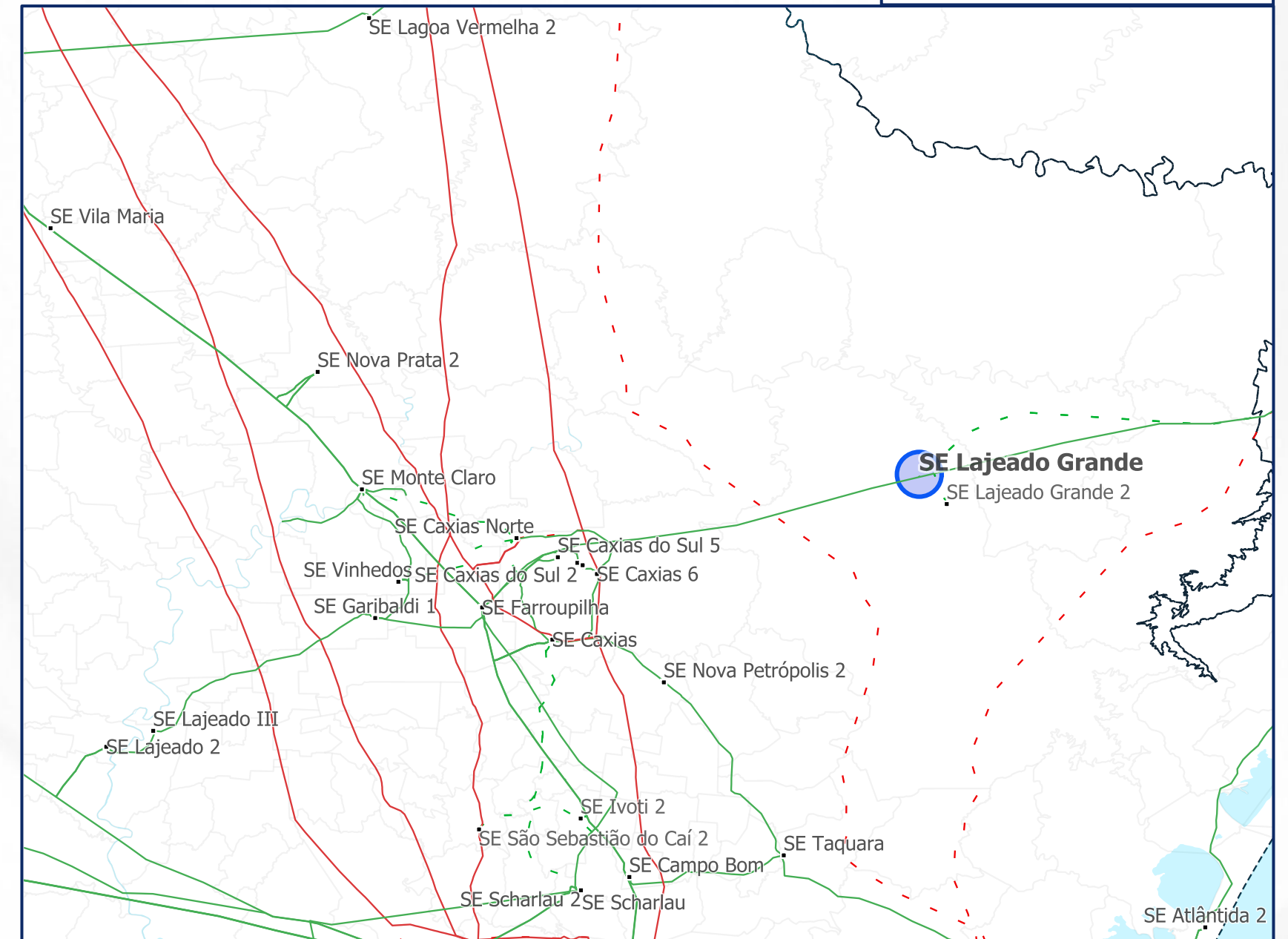
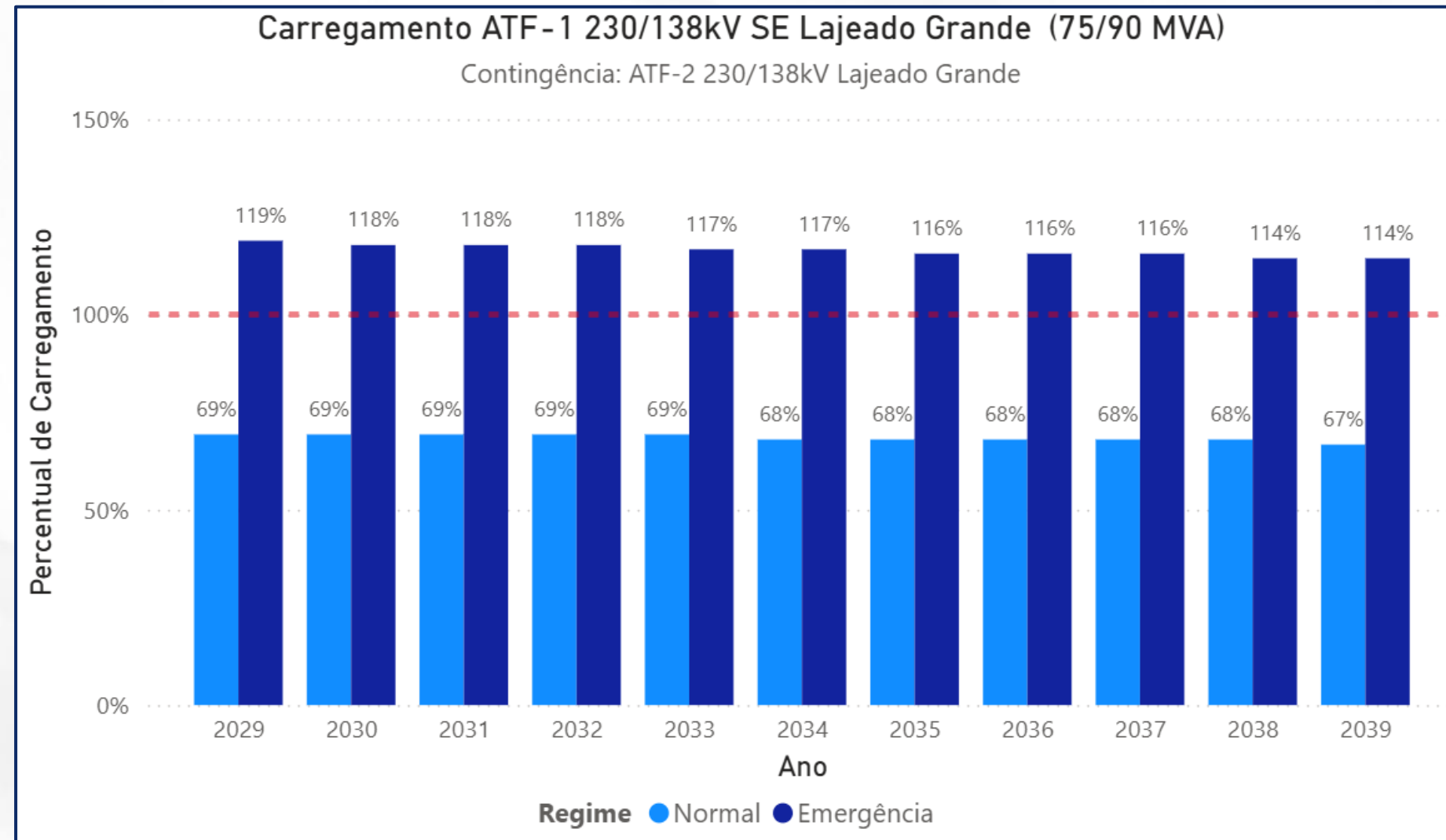
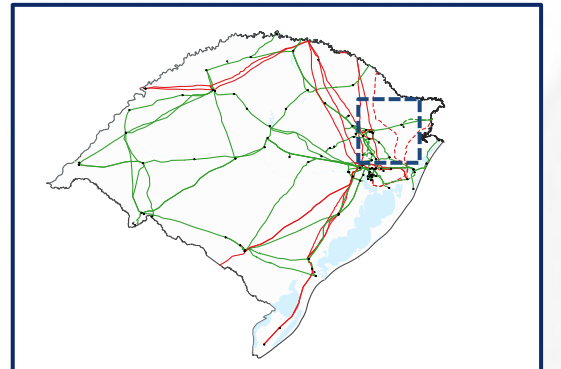


Diagnóstico – Rio Grande do Sul

Região Serrana

Rede Básica de Fronteira – Região Serrana

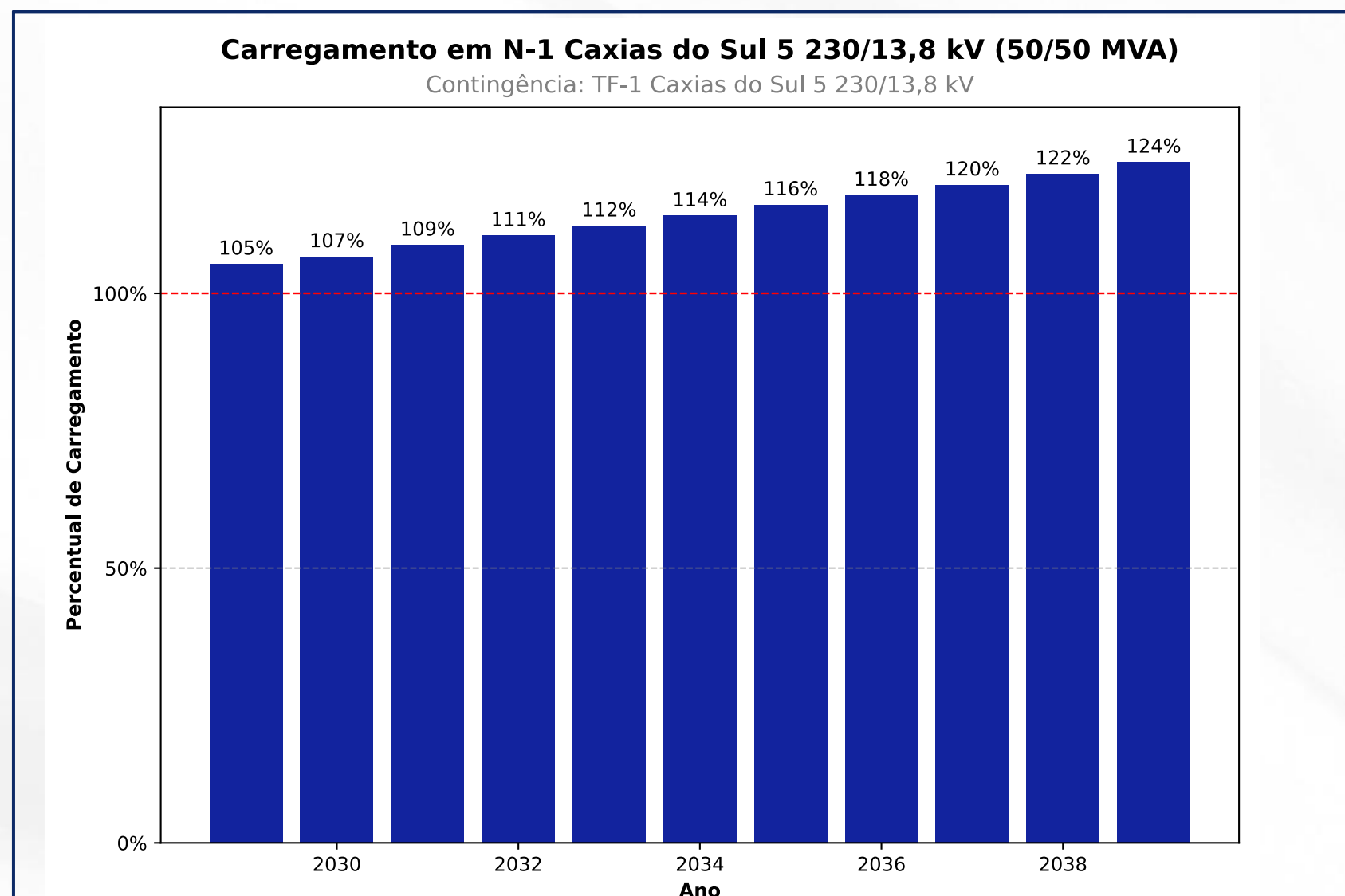
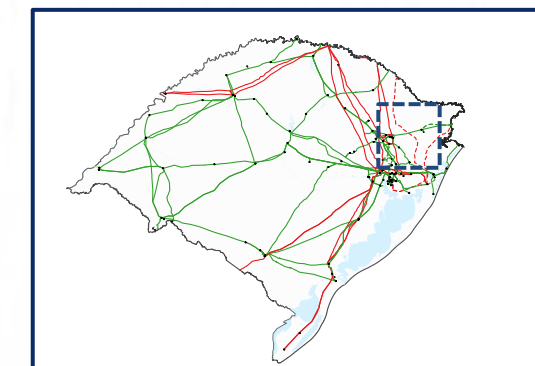
TR 230/69 kV SE Lajeado Grande



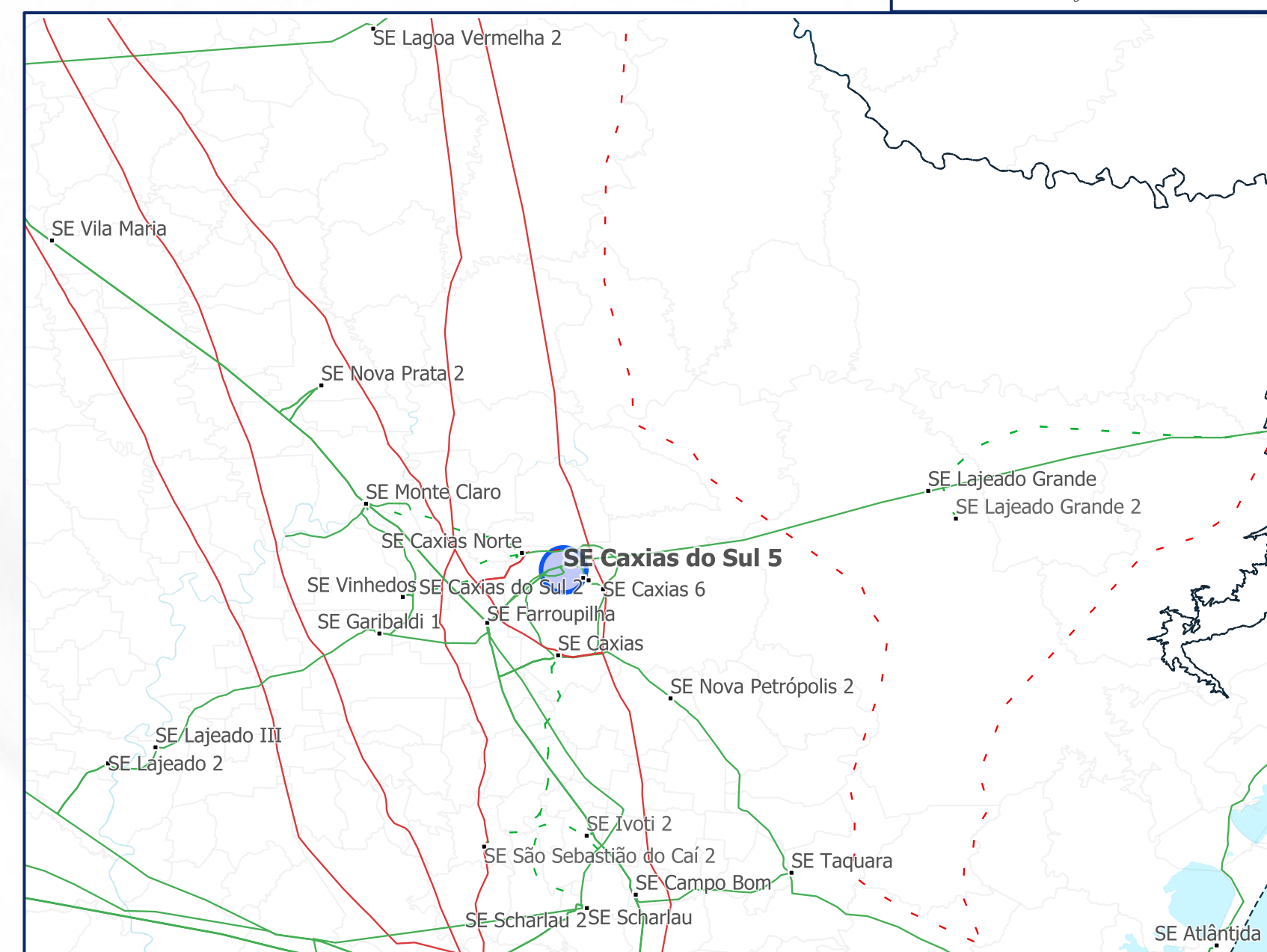
Sem estudo em andamento

Rede Básica de Fronteira – Região Serrana

TR 230/13,8 kV SE Caxias do Sul 5



Sem estudo em andamento

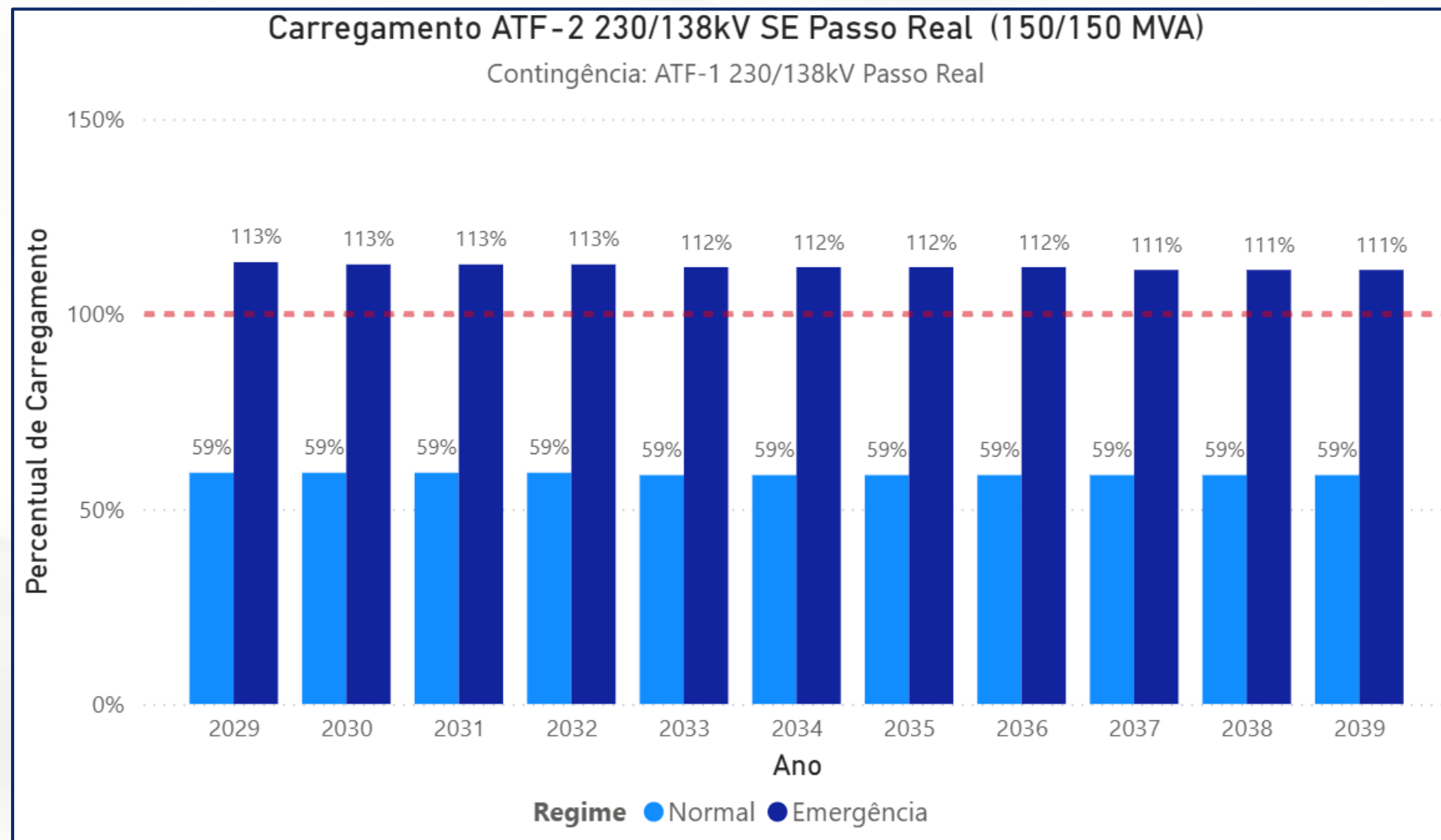
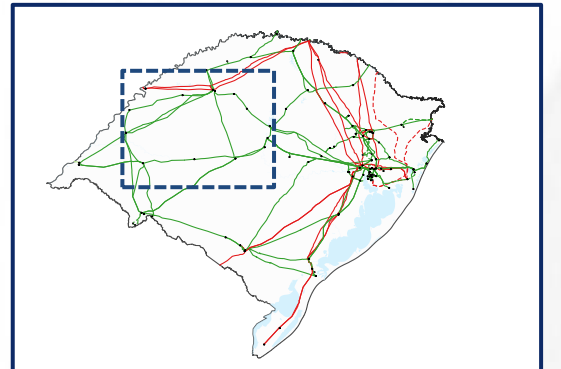


Diagnóstico – Rio Grande do Sul

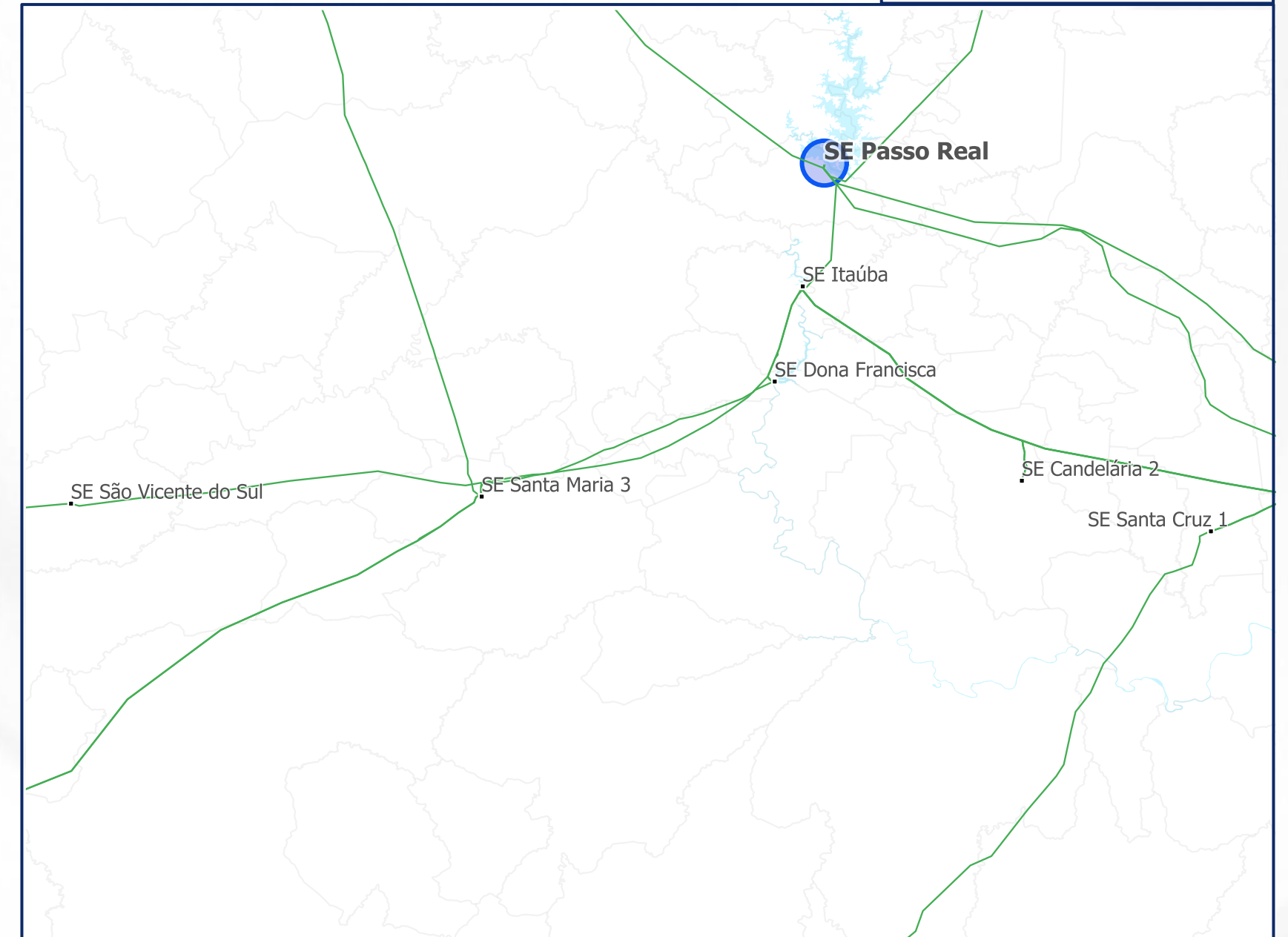
Região Centro-Oeste

Rede Básica de Fronteira – Região Centro-Oeste

ATF 230/138 kV SE Passo Real

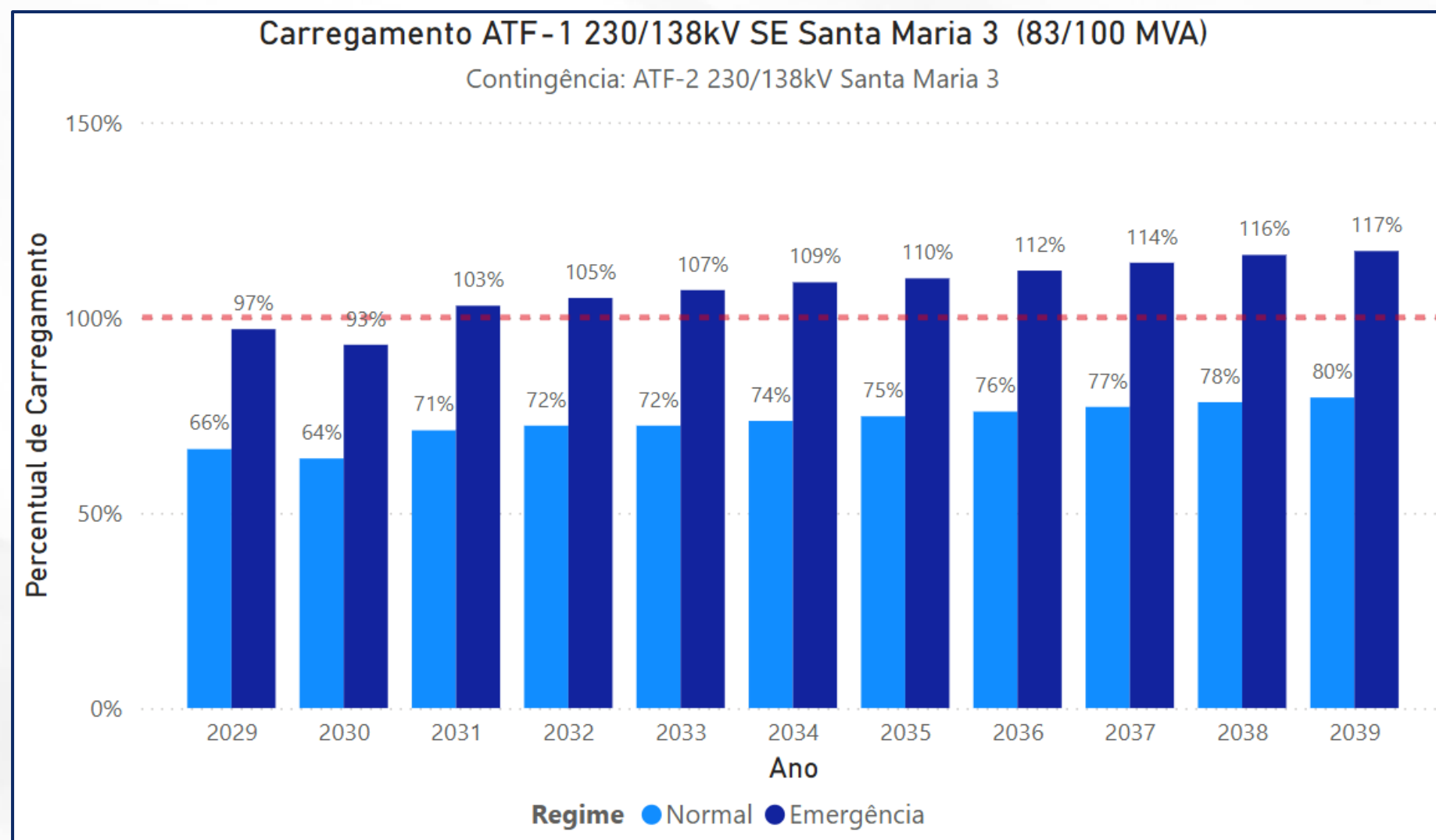
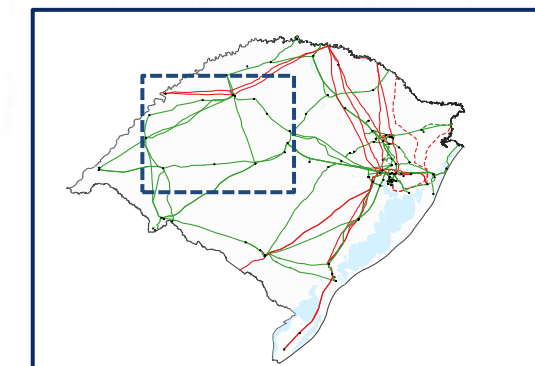


Sem estudo em andamento

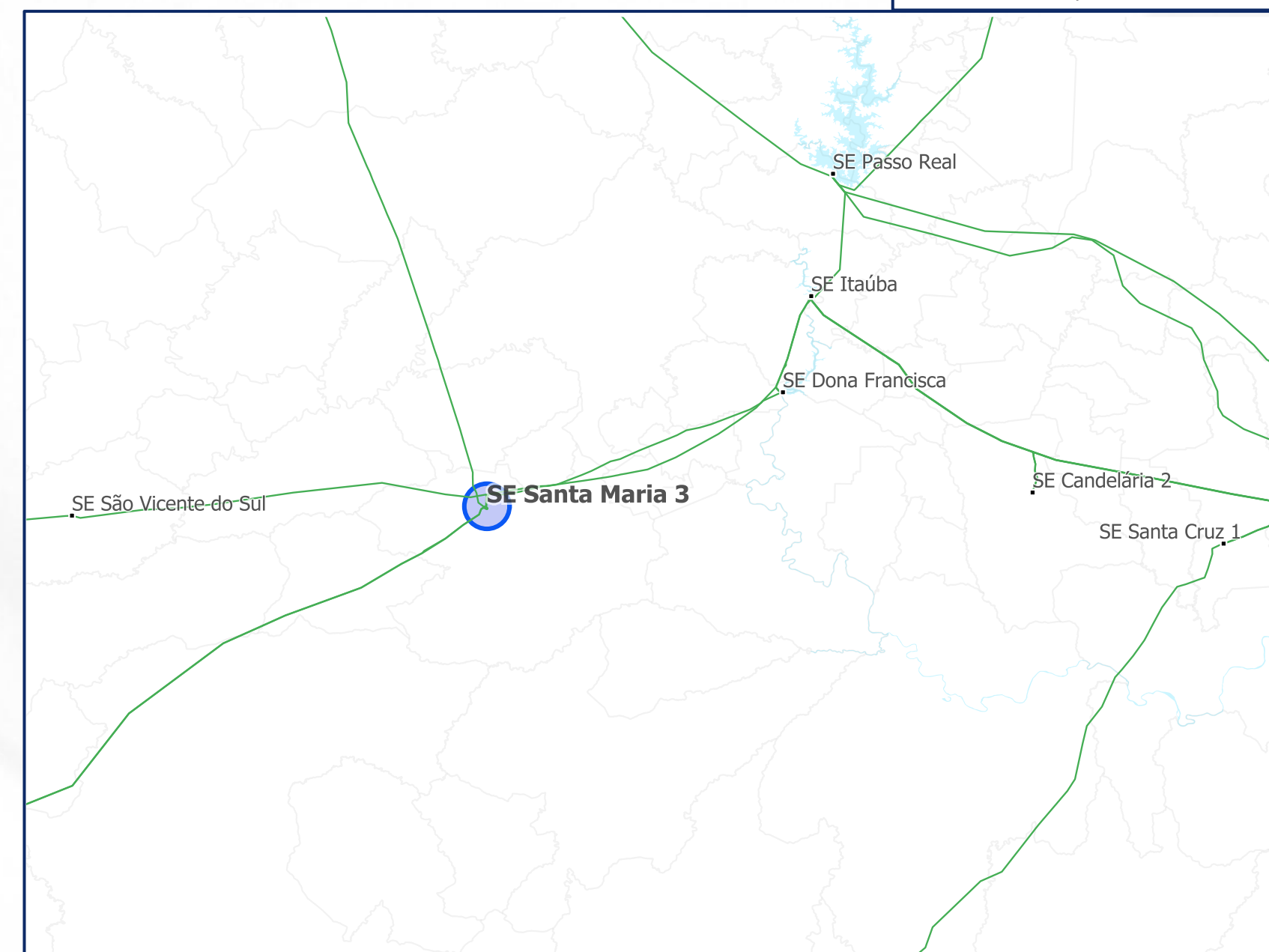


Rede Básica de Fronteira – Região Centro-Oeste

ATF 230/138 kV SE Santa Maria 3

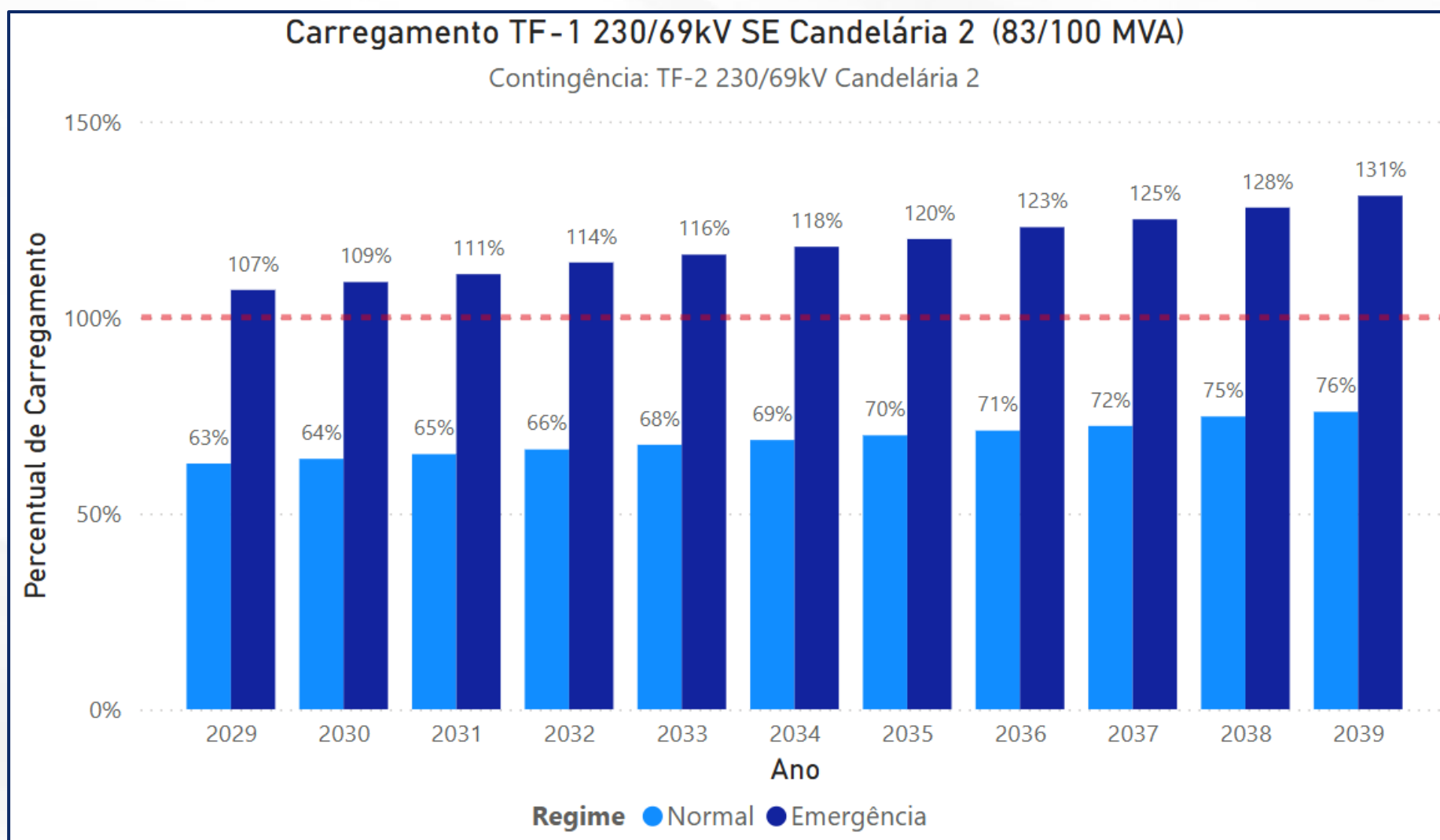
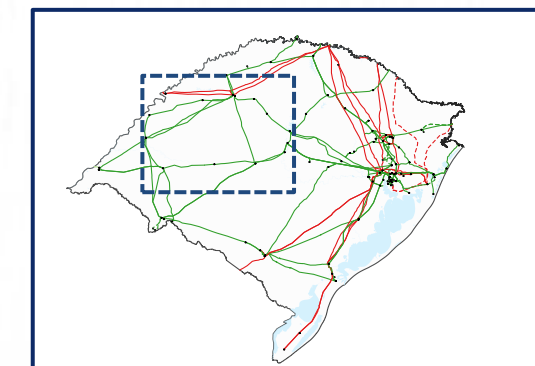


Em andamento: Estudo de atendimento à região Sul do RS

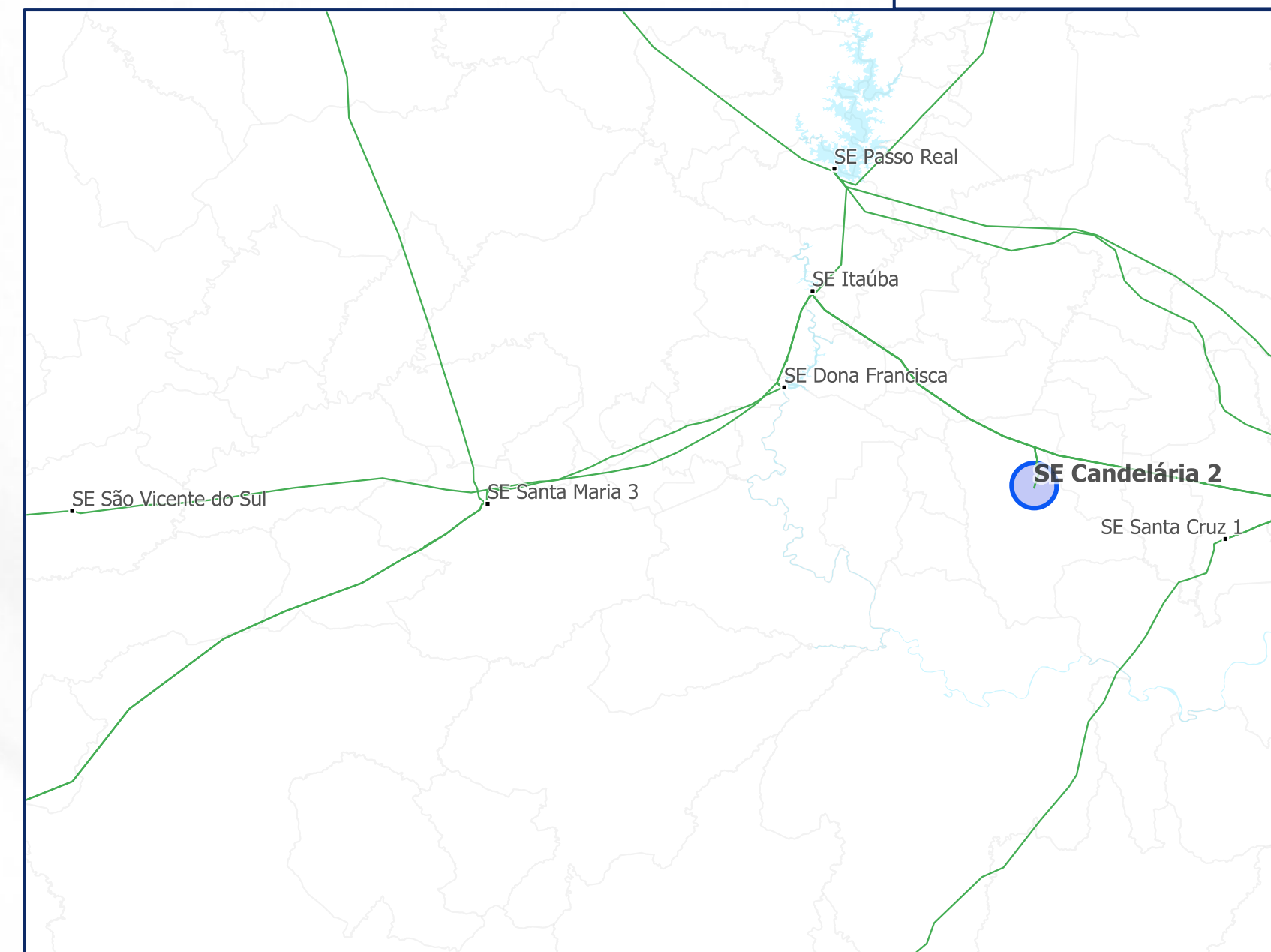


Rede Básica de Fronteira – Região Centro-Oeste

TR 230/69 kV SE Candelária 2

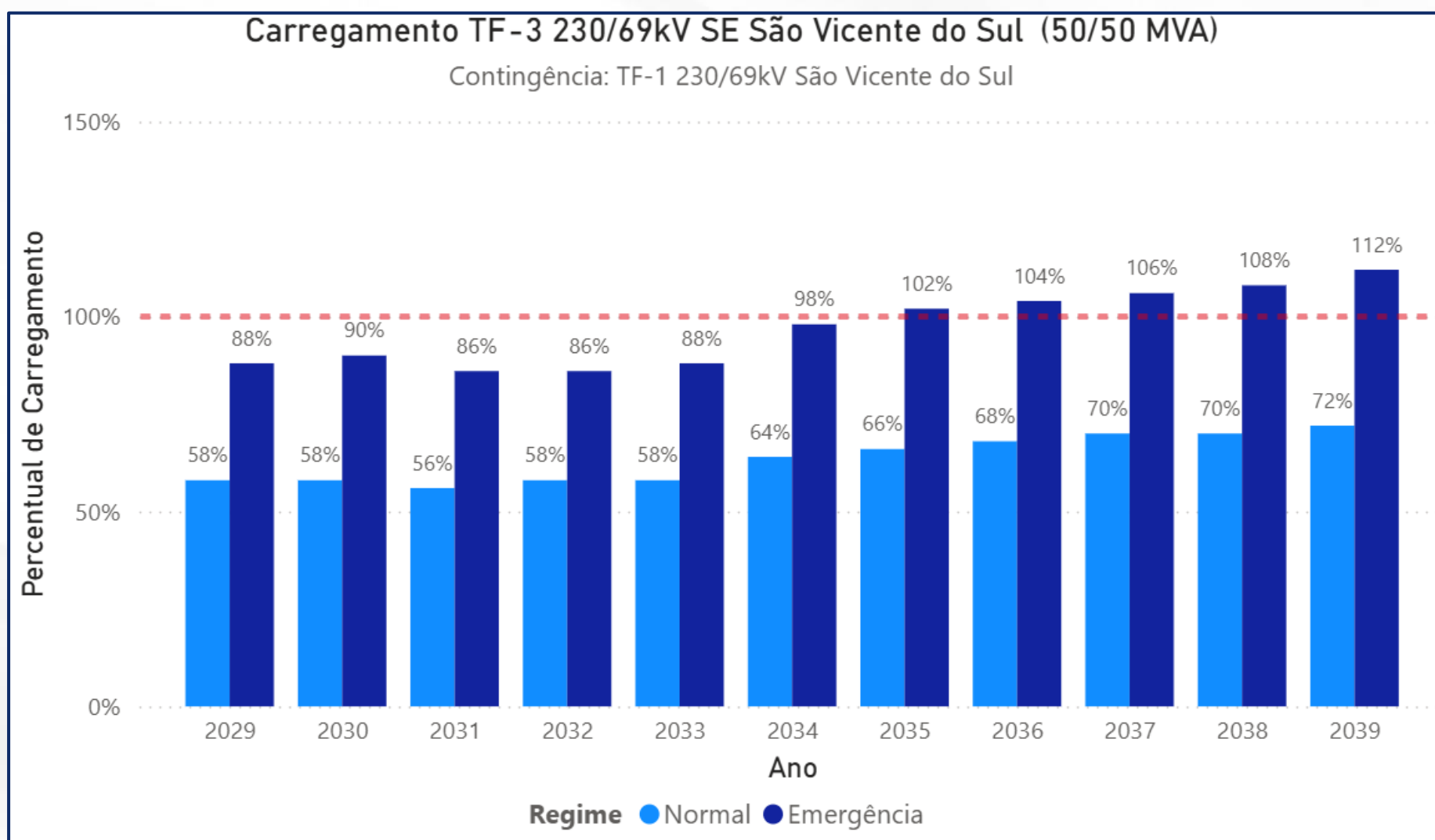
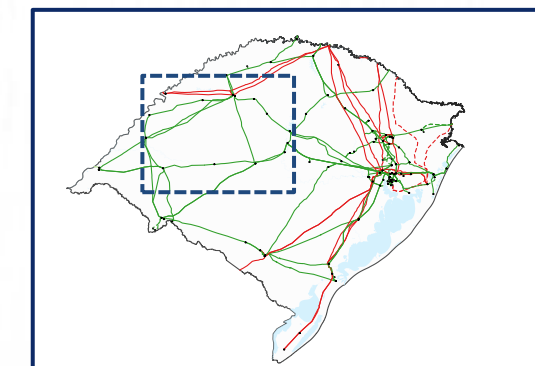


Em andamento: Estudo de atendimento à região Sul do RS

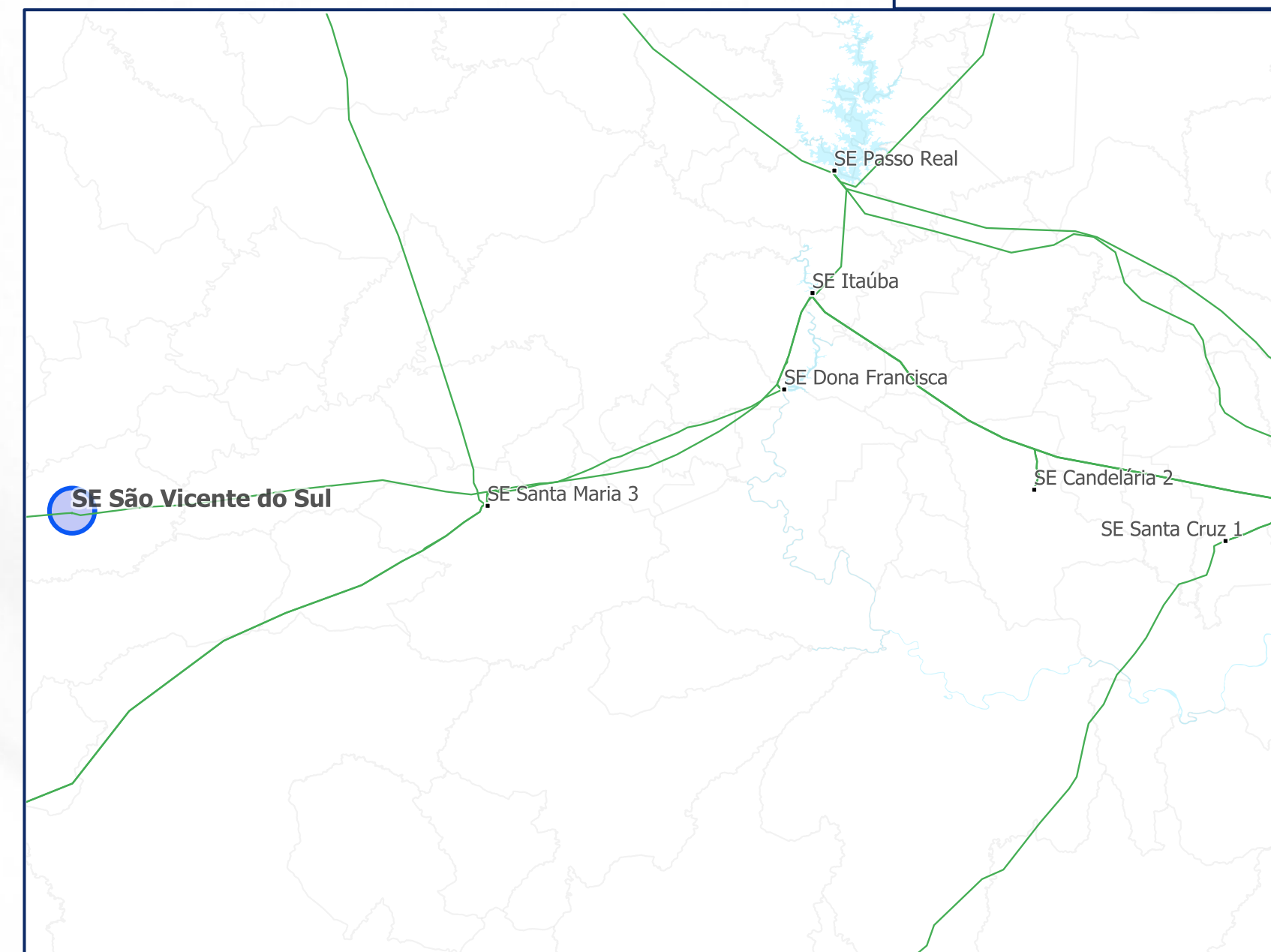


Rede Básica de Fronteira – Região Centro-Oeste

TR 230/69 SE São Vicente do Sul



Sem estudo em andamento

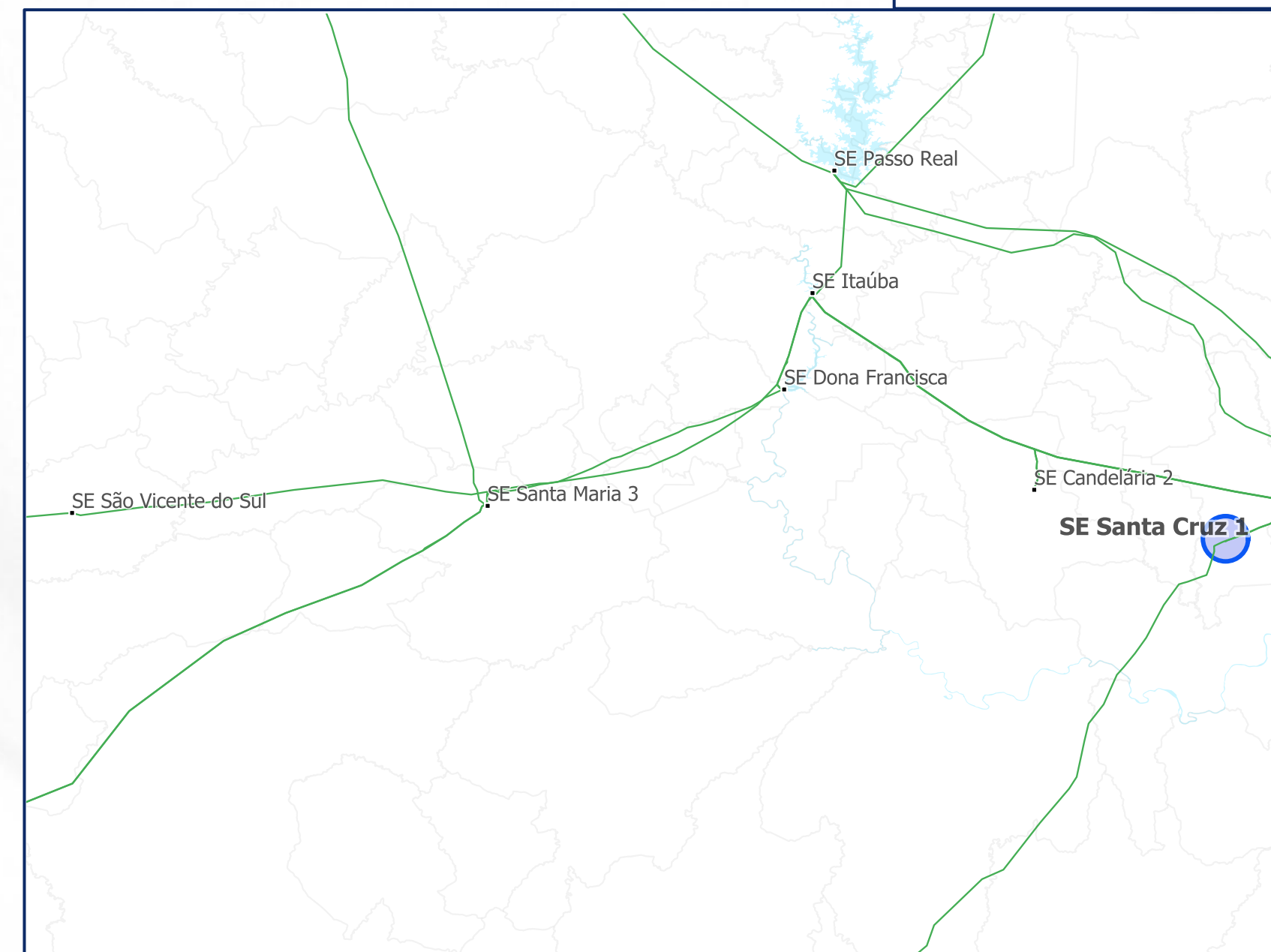
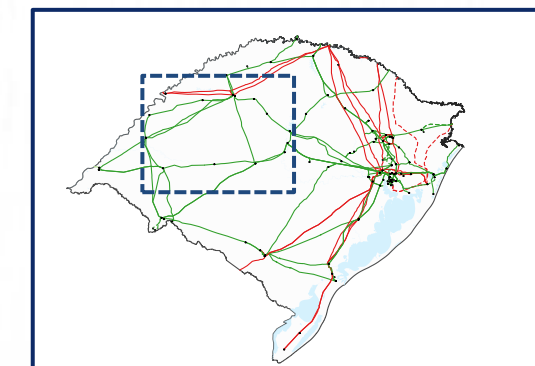


Rede Básica de Fronteira – Região Centro-Oeste

TR 230/13,8 kV SE Santa Cruz 1

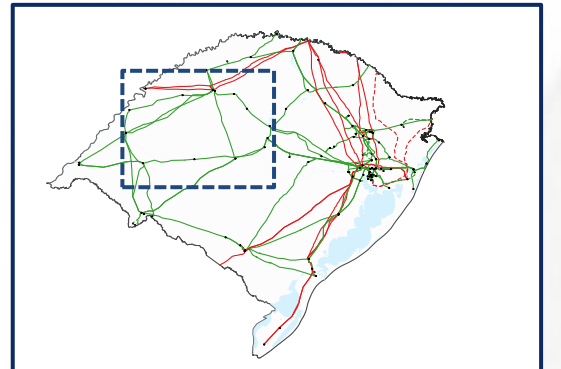
- TR 6 e TR 7 não operam em paralelo
- **Corte automático de carga em N-1**
- Recomendação da implementação de lógica de transferência automática de carga com ficha respondida

Em andamento: Estudo de atendimento à região Sul do RS



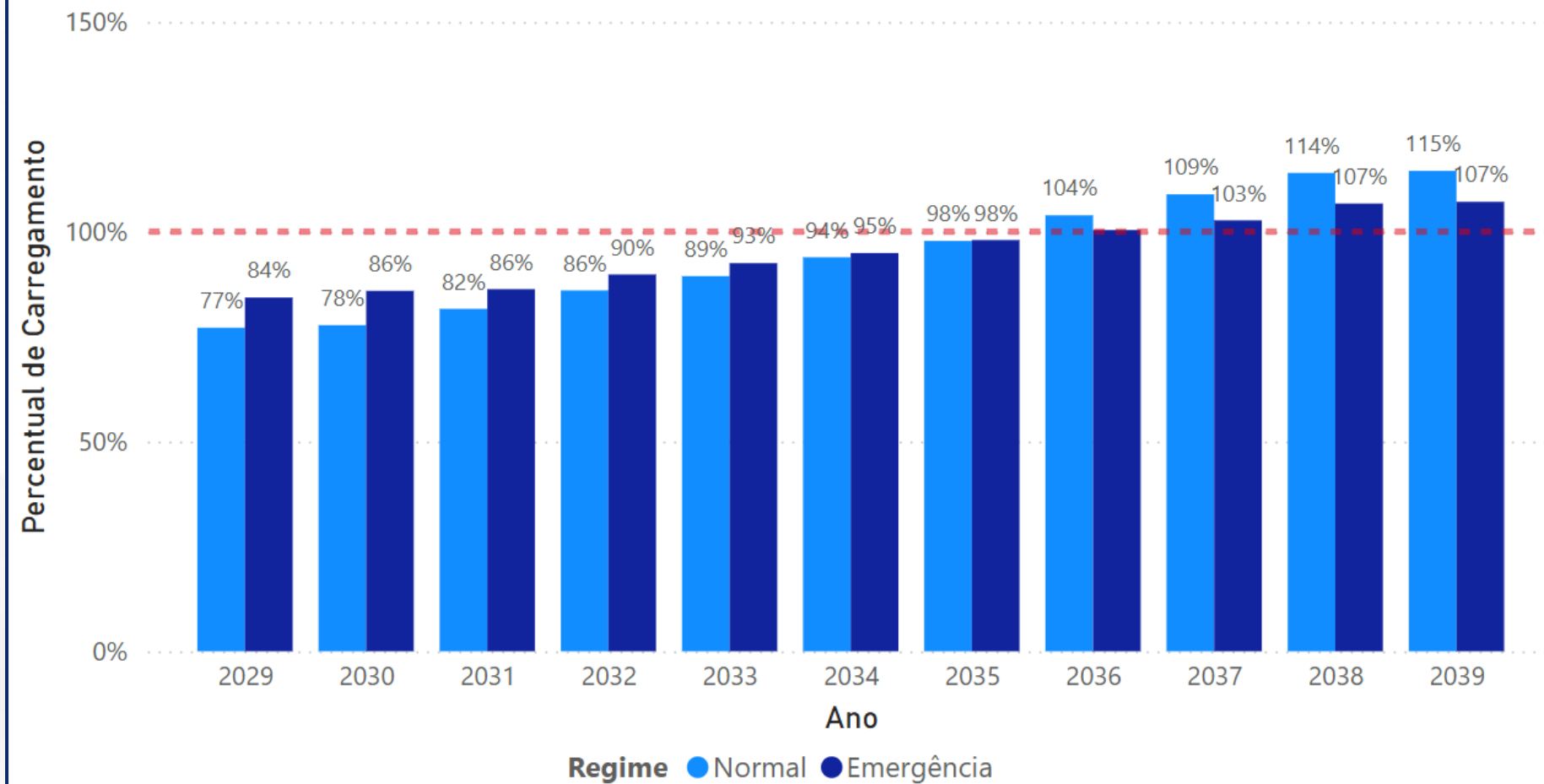
Rede Básica – Região Centro-Oeste

LT 230 kV Passo Real – Tapera 2, C1

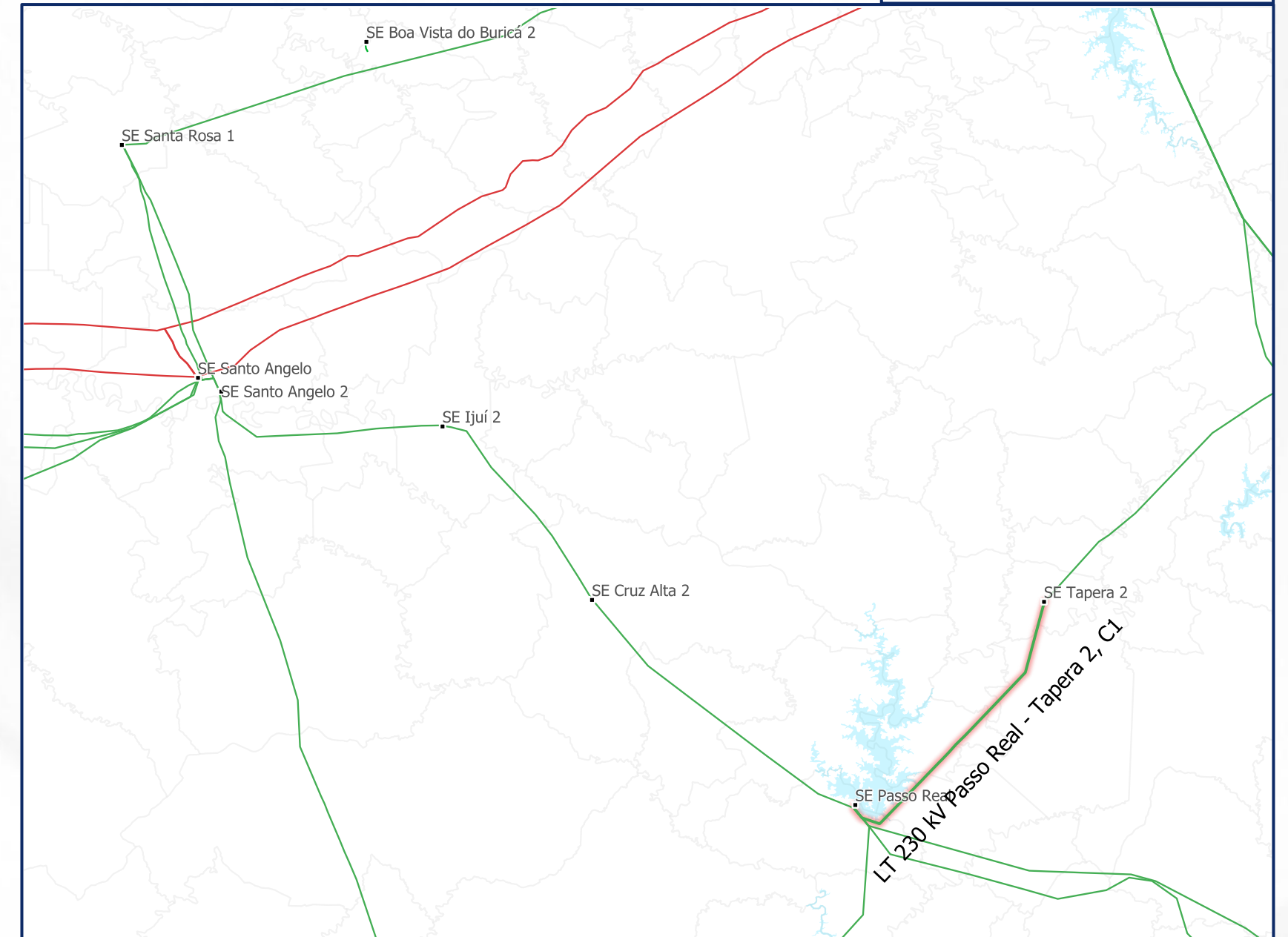


Carregamento LT 230kV Passo Real - Tapera 2 C1 (179/255 MVA)

Contingência: Regime Normal

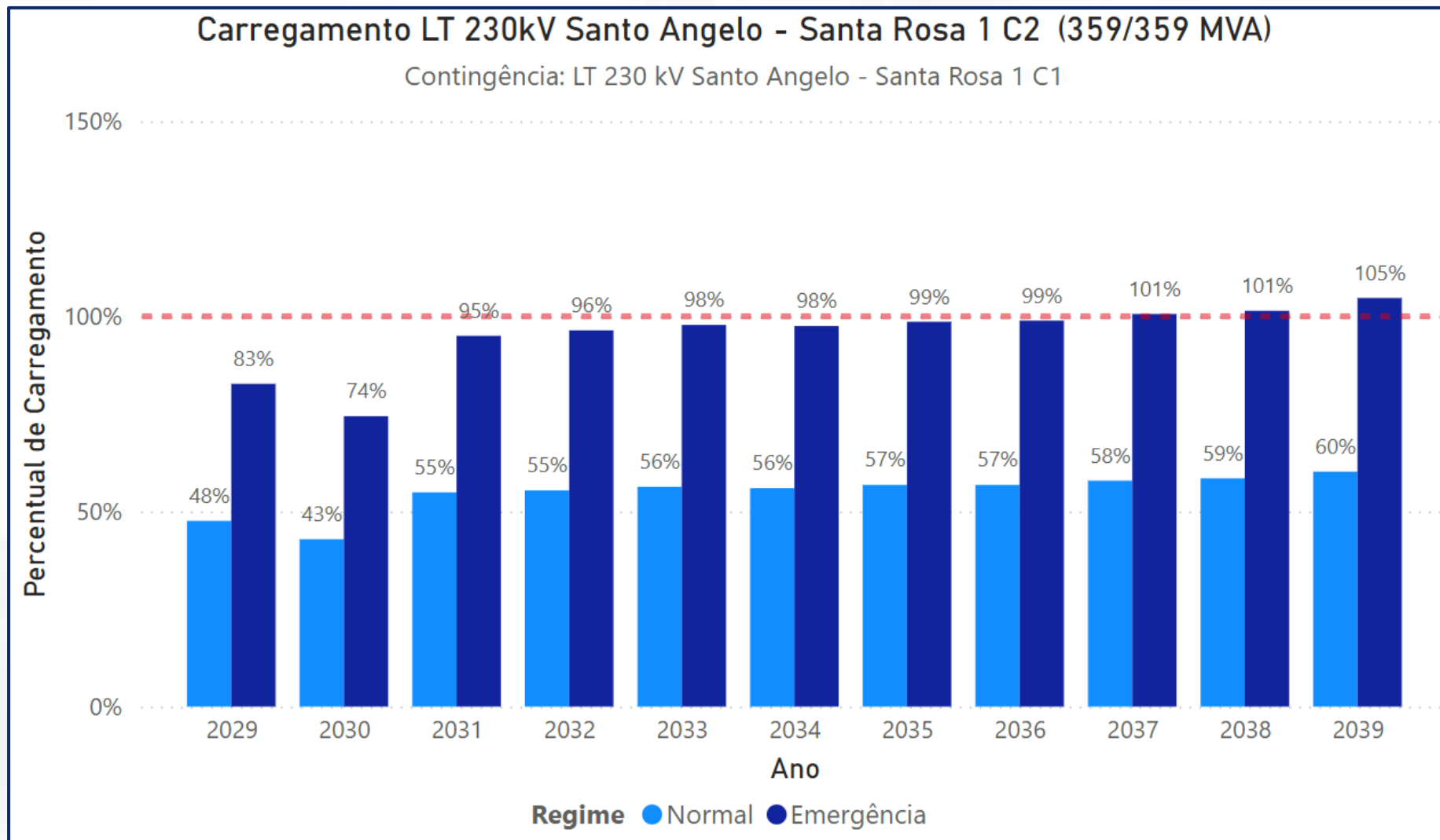
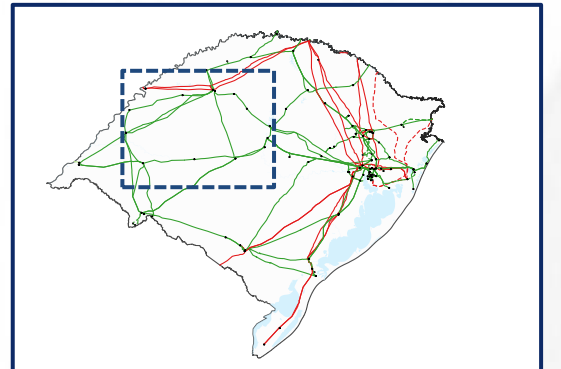


Em andamento: Estudo de atendimento às regiões de Panambi e Cruz Alta - RS

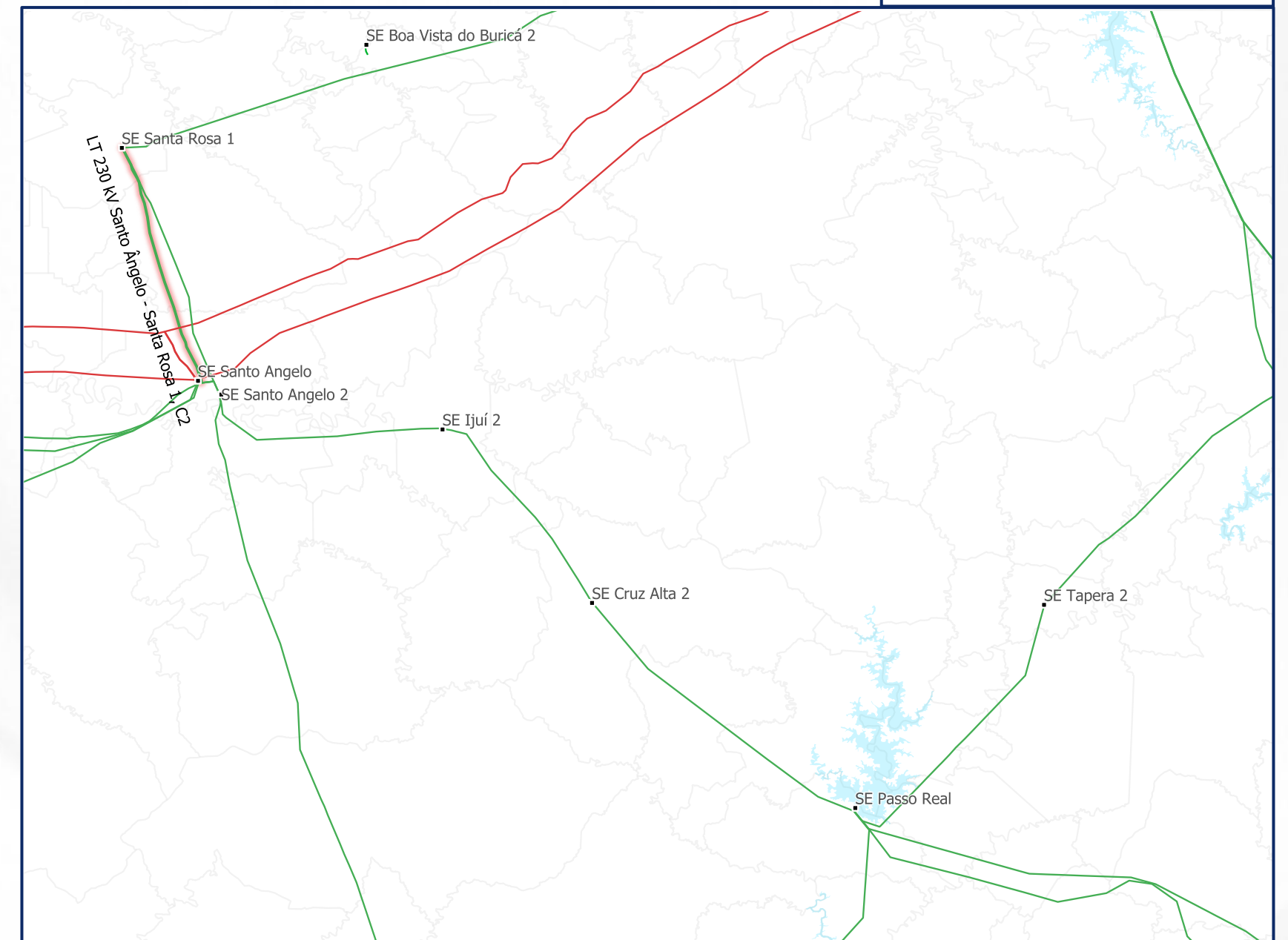


Rede Básica – Região Centro-Oeste

LT 230 kV Santo Ângelo – Santa Rosa 1, C2

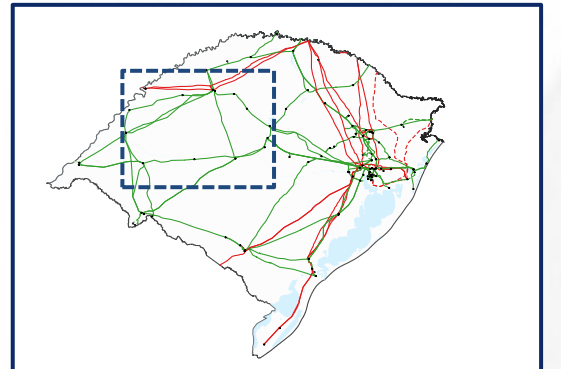


Em andamento: Estudo de atendimento às regiões de Panambi e Cruz Alta - RS



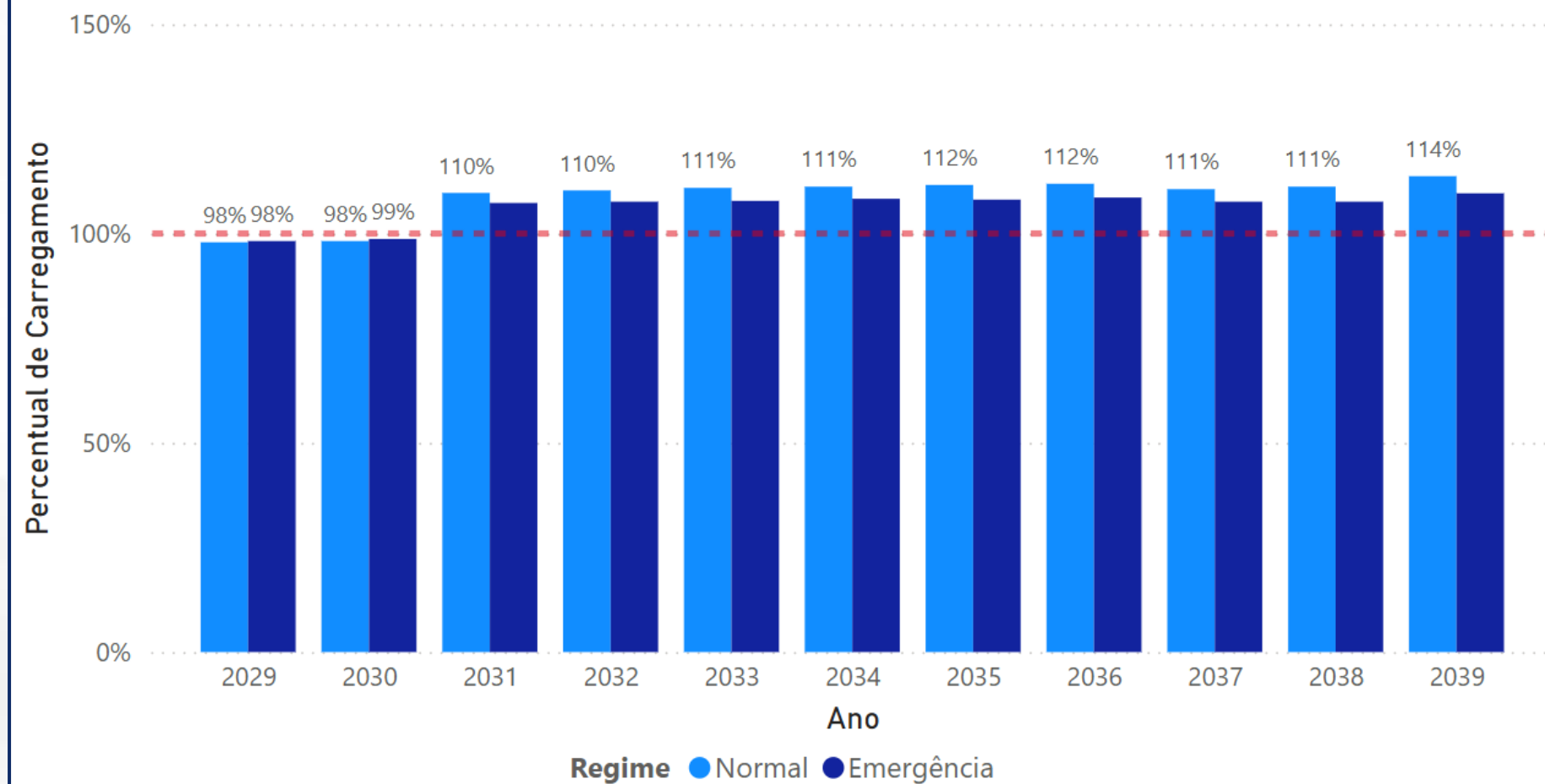
Rede Básica – Região Centro-Oeste

LT 230 kV Santo Ângelo 2 – Ijuí 2, C1

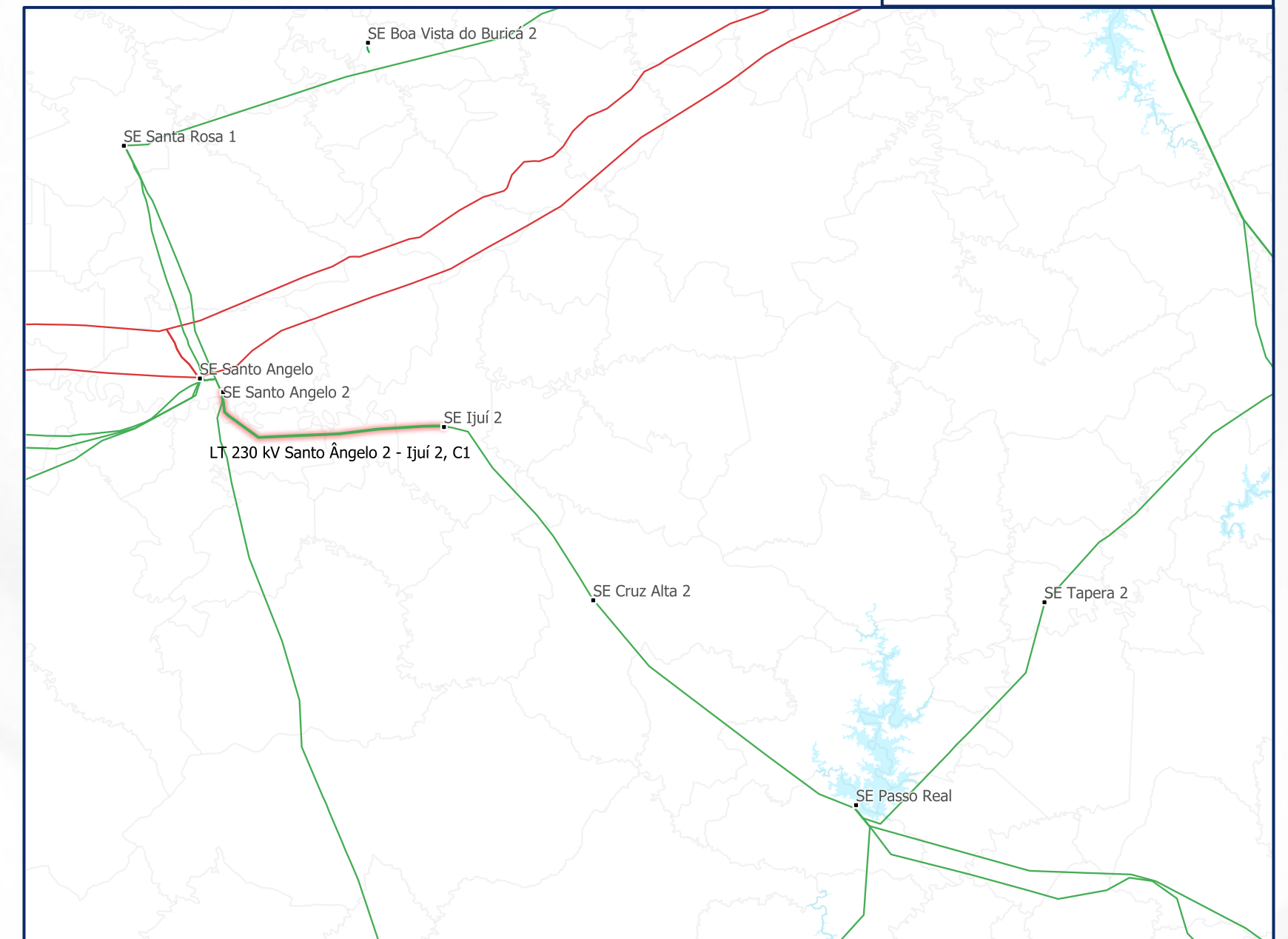


Carregamento LT 230kV Santo Angelo 2 - Ijuí 2 C1 (329/384 MVA)

Contingência: Regime Normal

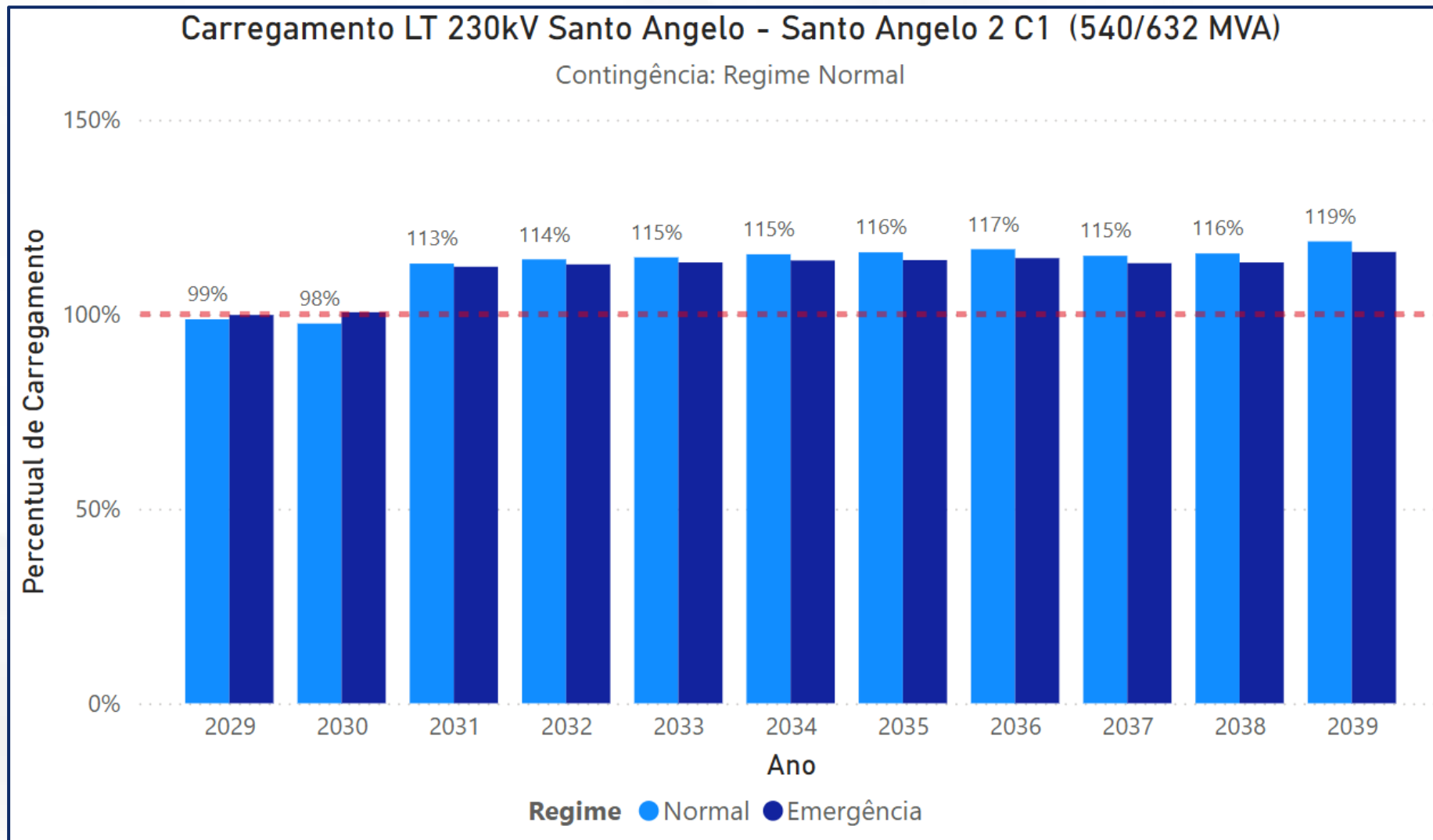
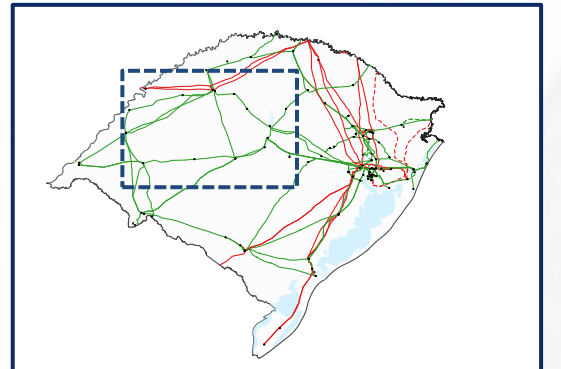


Em andamento: Estudo de atendimento às regiões de Panambi e Cruz Alta - RS

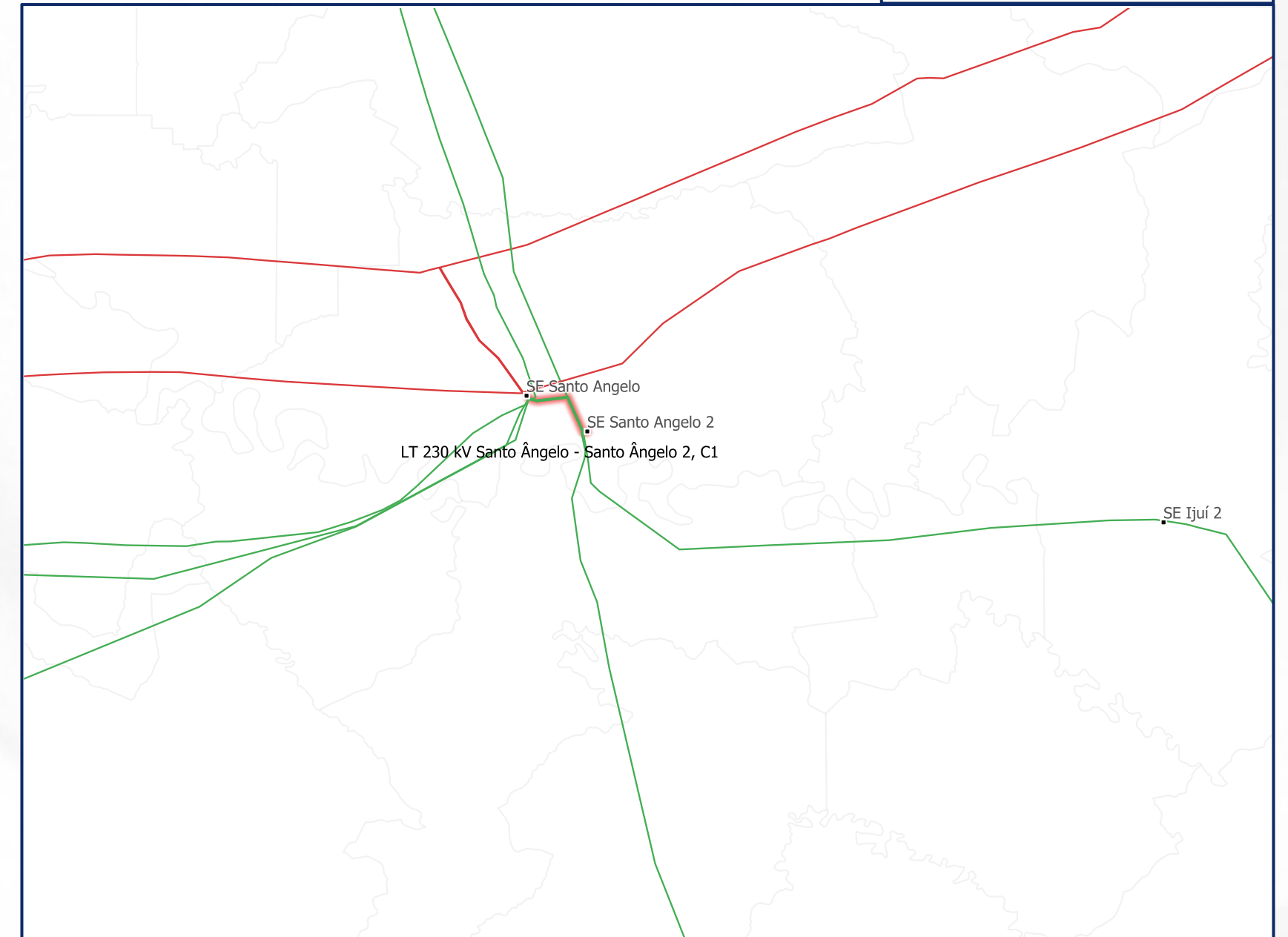


Rede Básica – Região Centro-Oeste

LT 230 kV Santo Ângelo – Santo Ângelo 2, C1

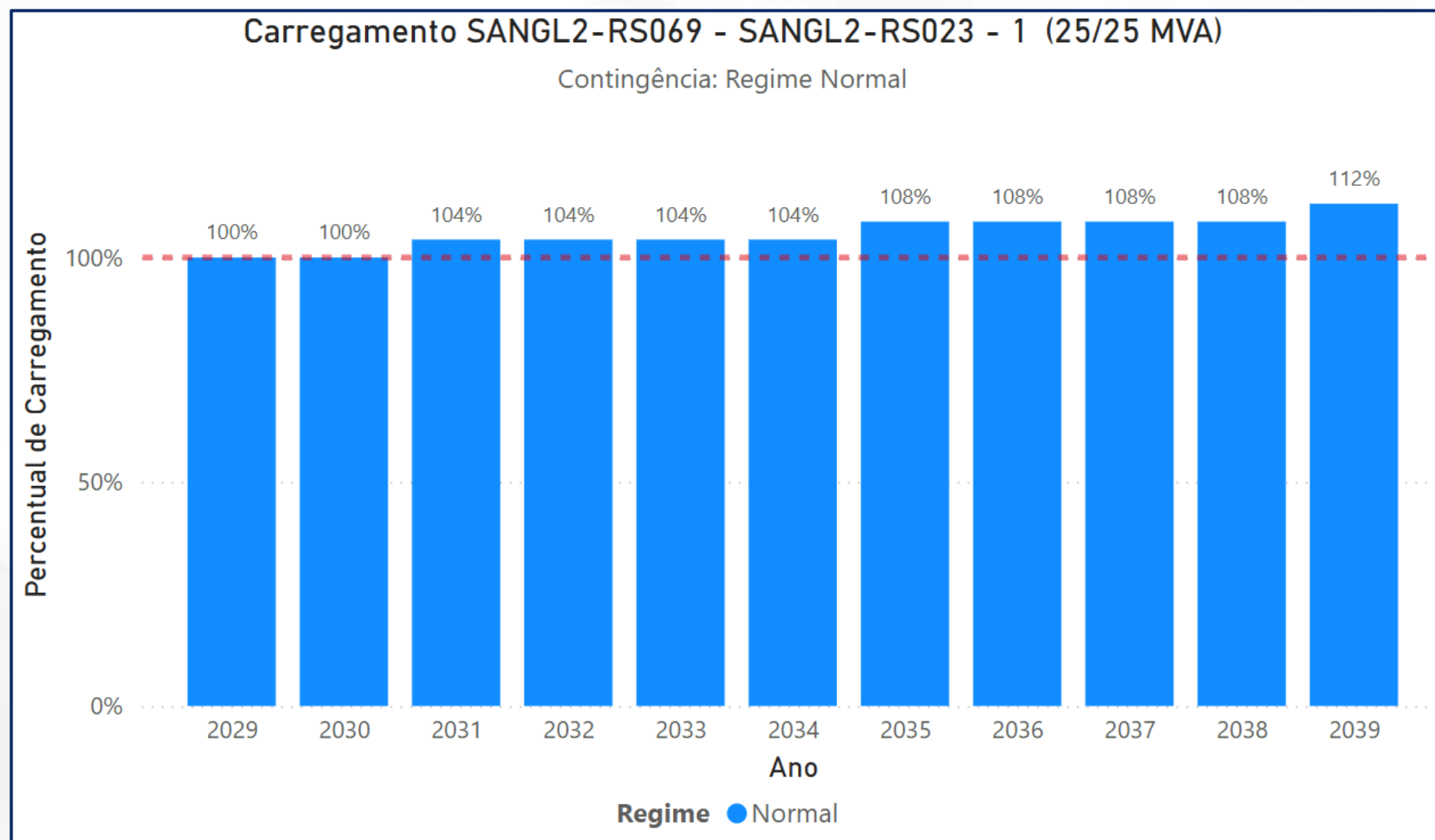


Em andamento: Estudo de atendimento às regiões de Panambi e Cruz Alta - RS



Demais Instalações de Transmissão – Região Centro-Oeste

TR 69/23 kV SE Santo Ângelo 2



SE Cruz Alta 1

- Substituição do **TR2 138/23 kV (25 MVA)** e do **TR3 69/23 kV (25 MVA)**
- Ambos os novos transformadores contarão com uma capacidade de **42 MVA**

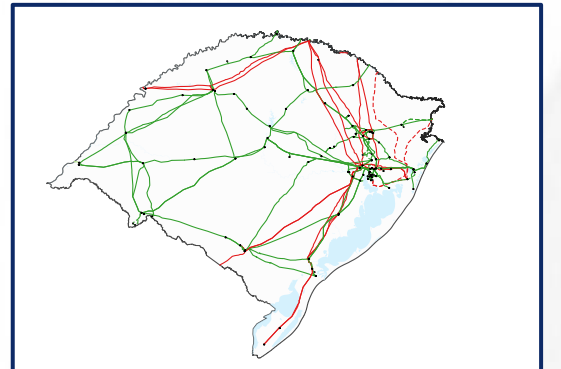
Em andamento: Estudo de atendimento às regiões de Panambi e Cruz Alta - RS

Diagnóstico – Rio Grande do Sul

Região Metropolitana

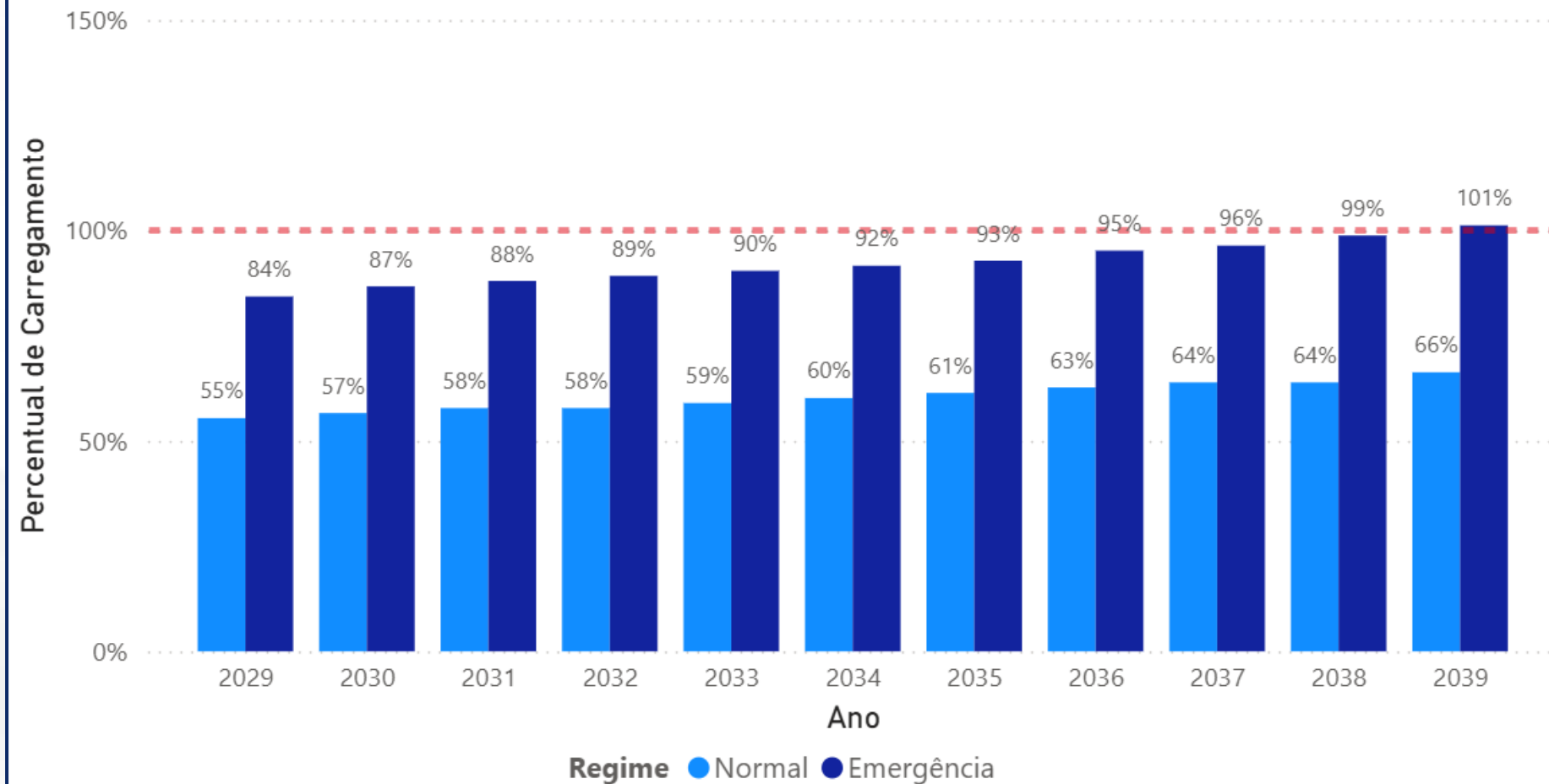
Rede Básica de Fronteira – Região Metropolitana

TR 230/69 kV SE Campo Bom

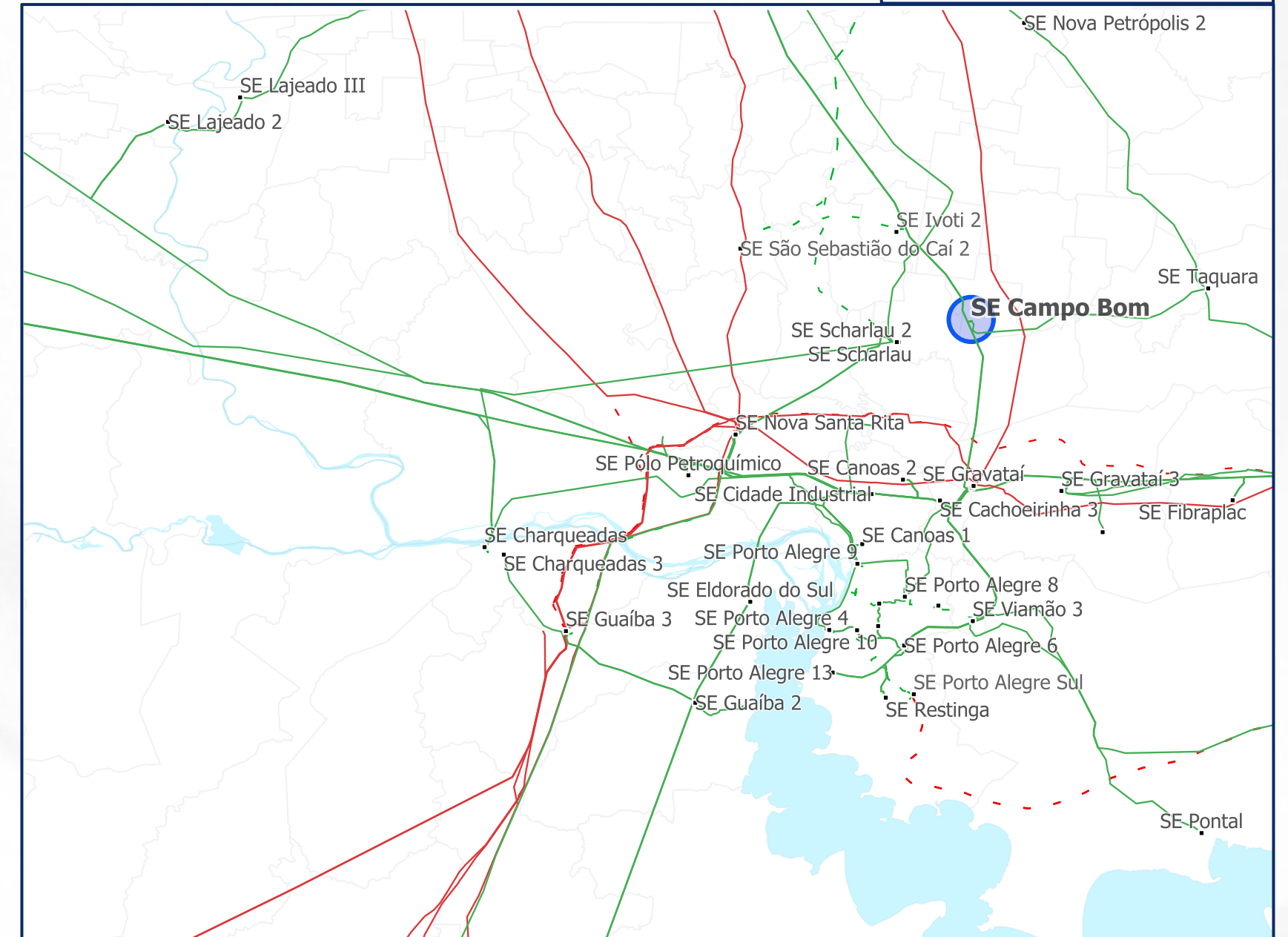


Carregamento TF-1 230/69kV SE Campo Bom (83/83 MVA)

Contingência: TF-1 230/69kV CBOMTC-RS000

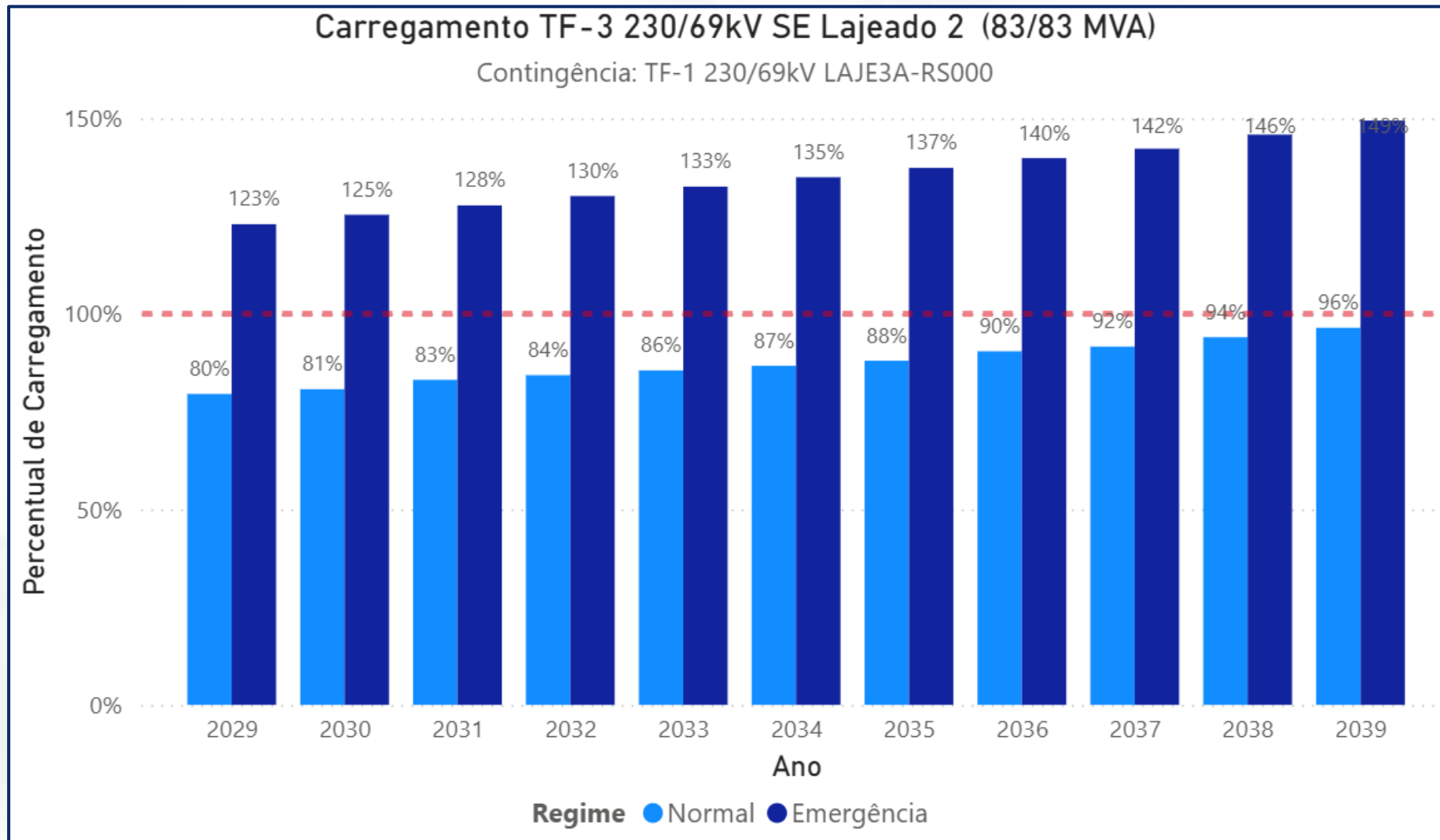
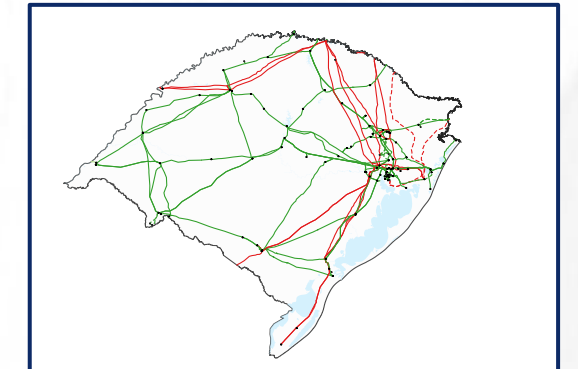


Sem estudo em andamento

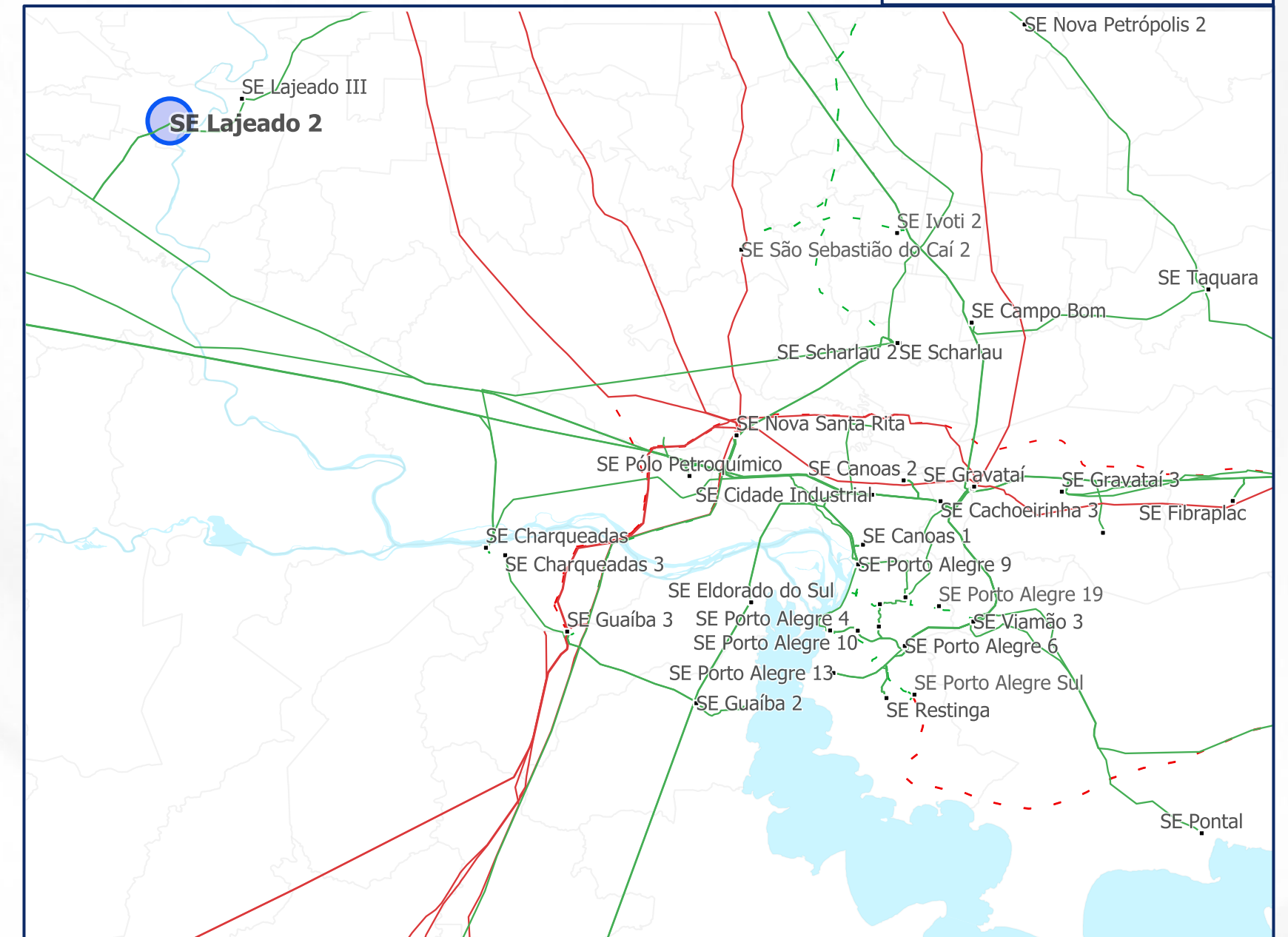


Rede Básica de Fronteira – Região Metropolitana

TR 230/69 kV SE Lajeado 2

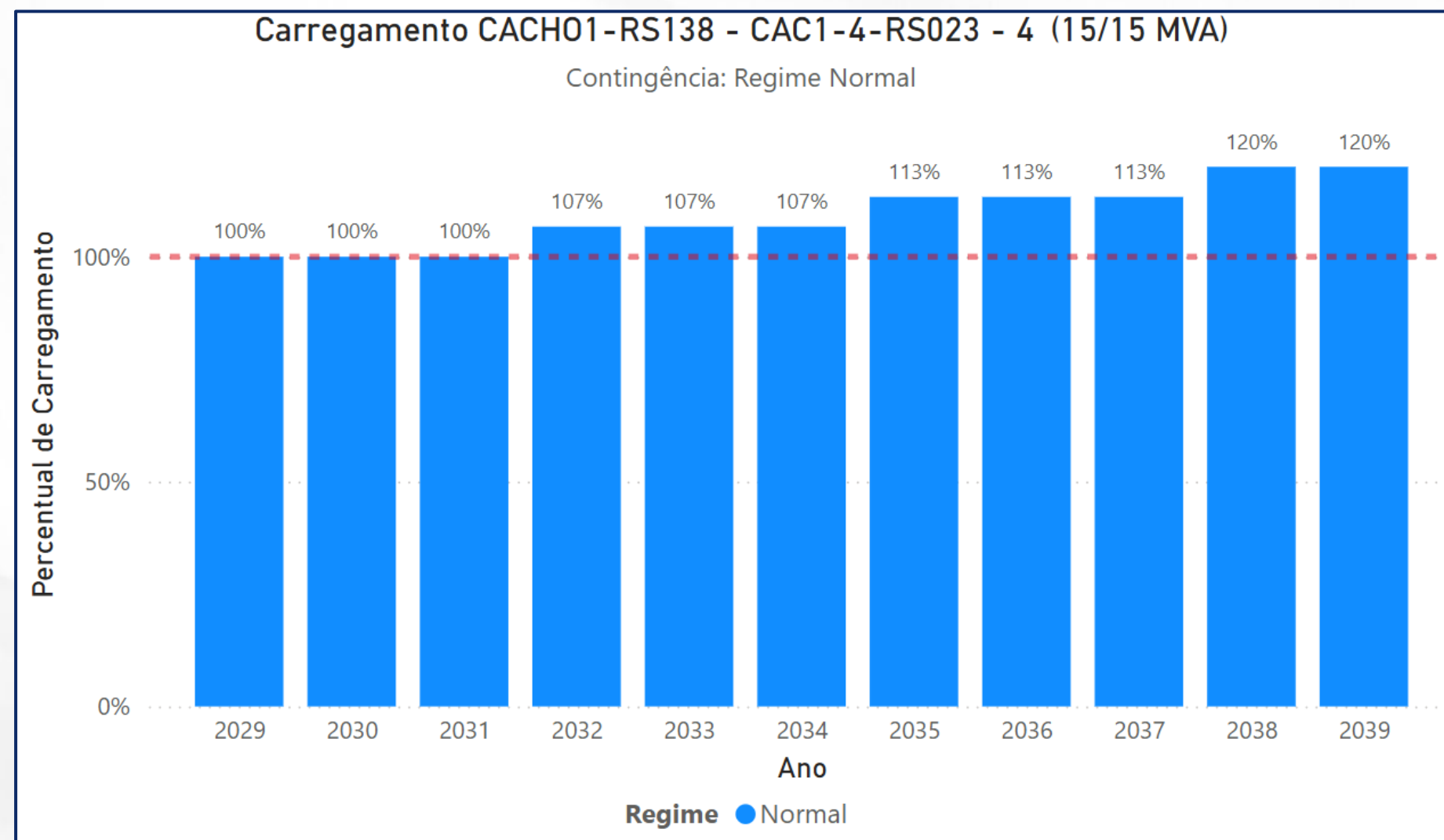


Sem estudo em andamento



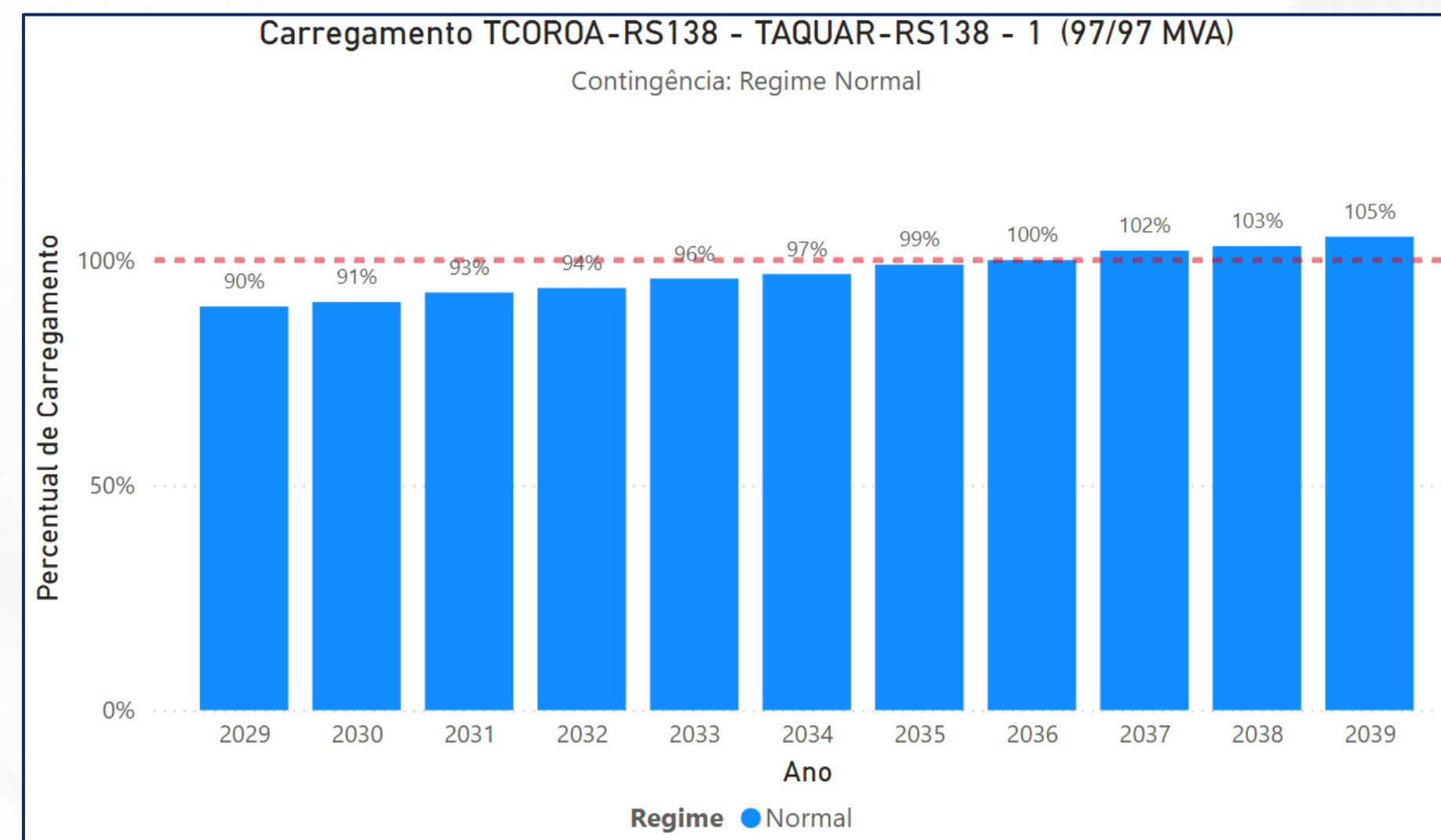
Demais Instalações de Transmissão – Região Metropolitana

TR 138/23 kV SE Cachoeirinha 1



Em andamento: Estudo de atendimento às regiões de Panambi e Cruz Alta - RS

LT 138 kV Taquara – Três Coroas



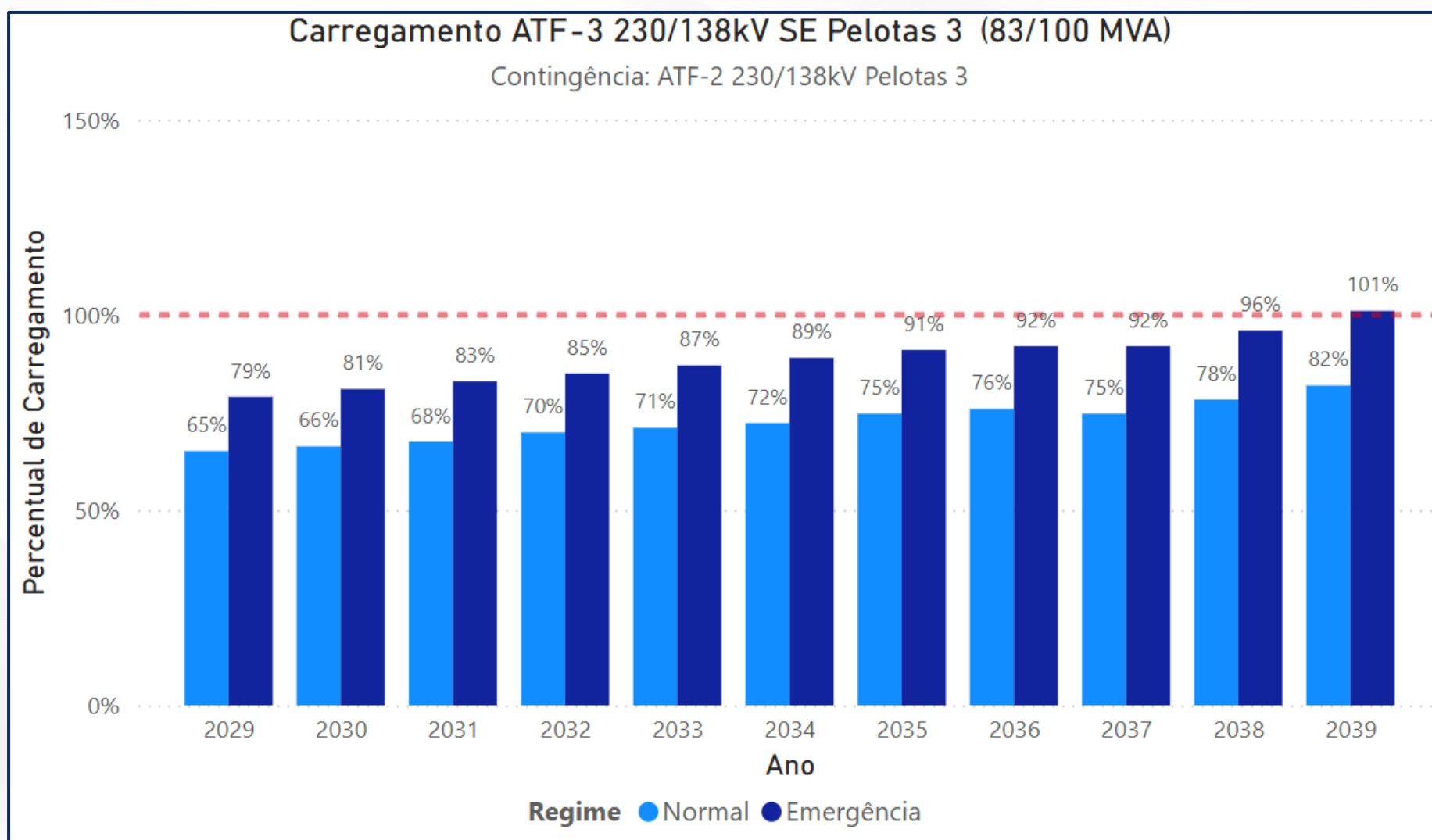
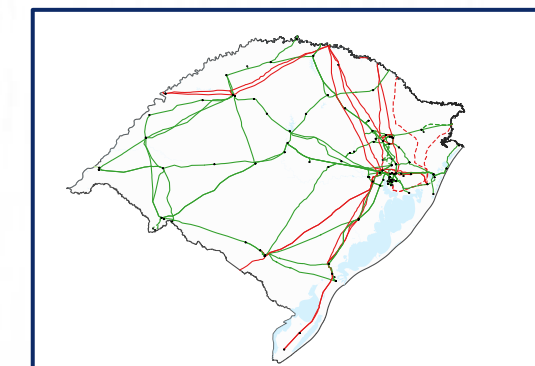
Sem estudo em andamento

Diagnóstico – Rio Grande do Sul

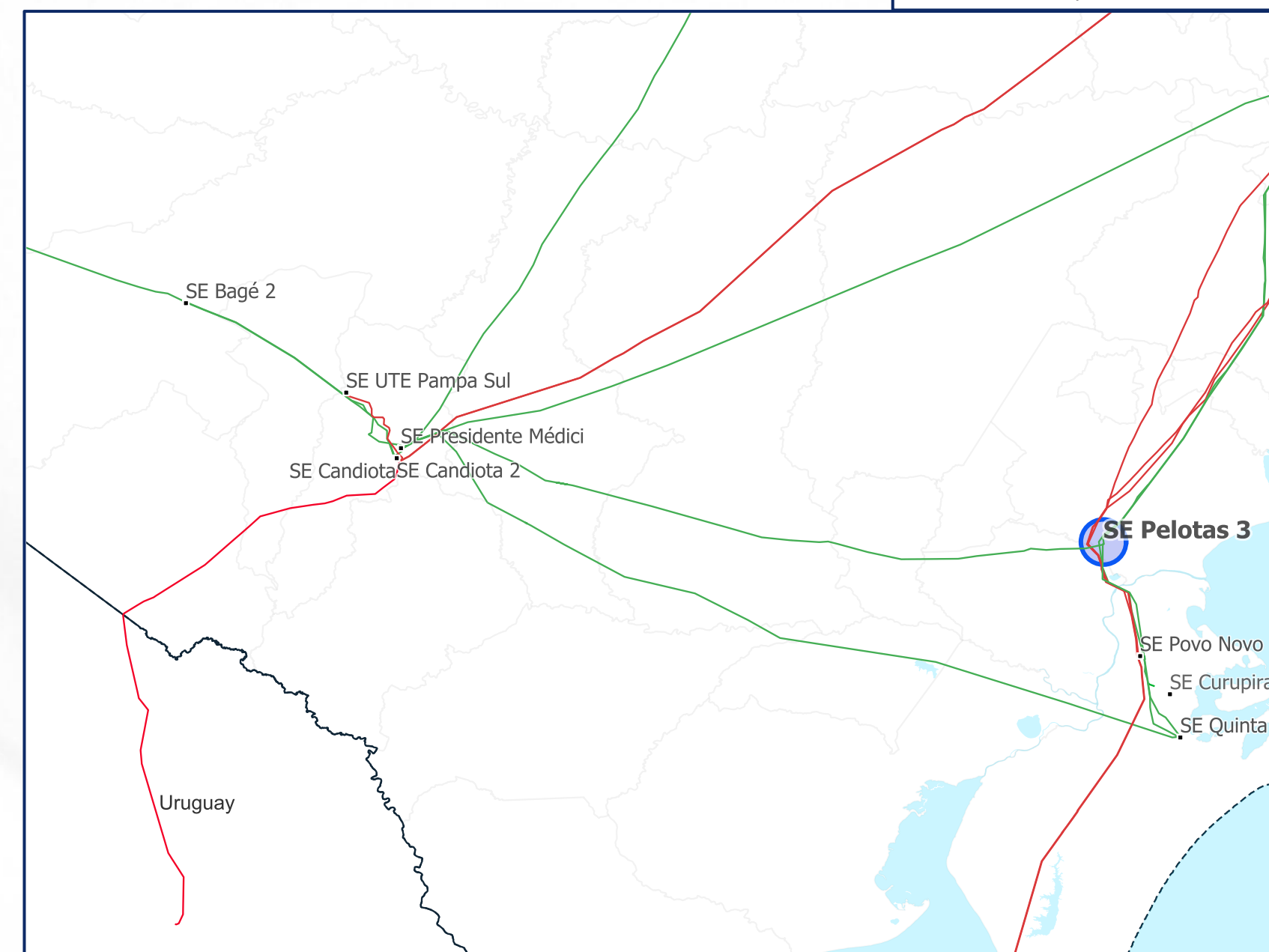
Região Sul

Rede Básica de Fronteira – Região Sul

ATF 230/138 kV SE Pelotas 3

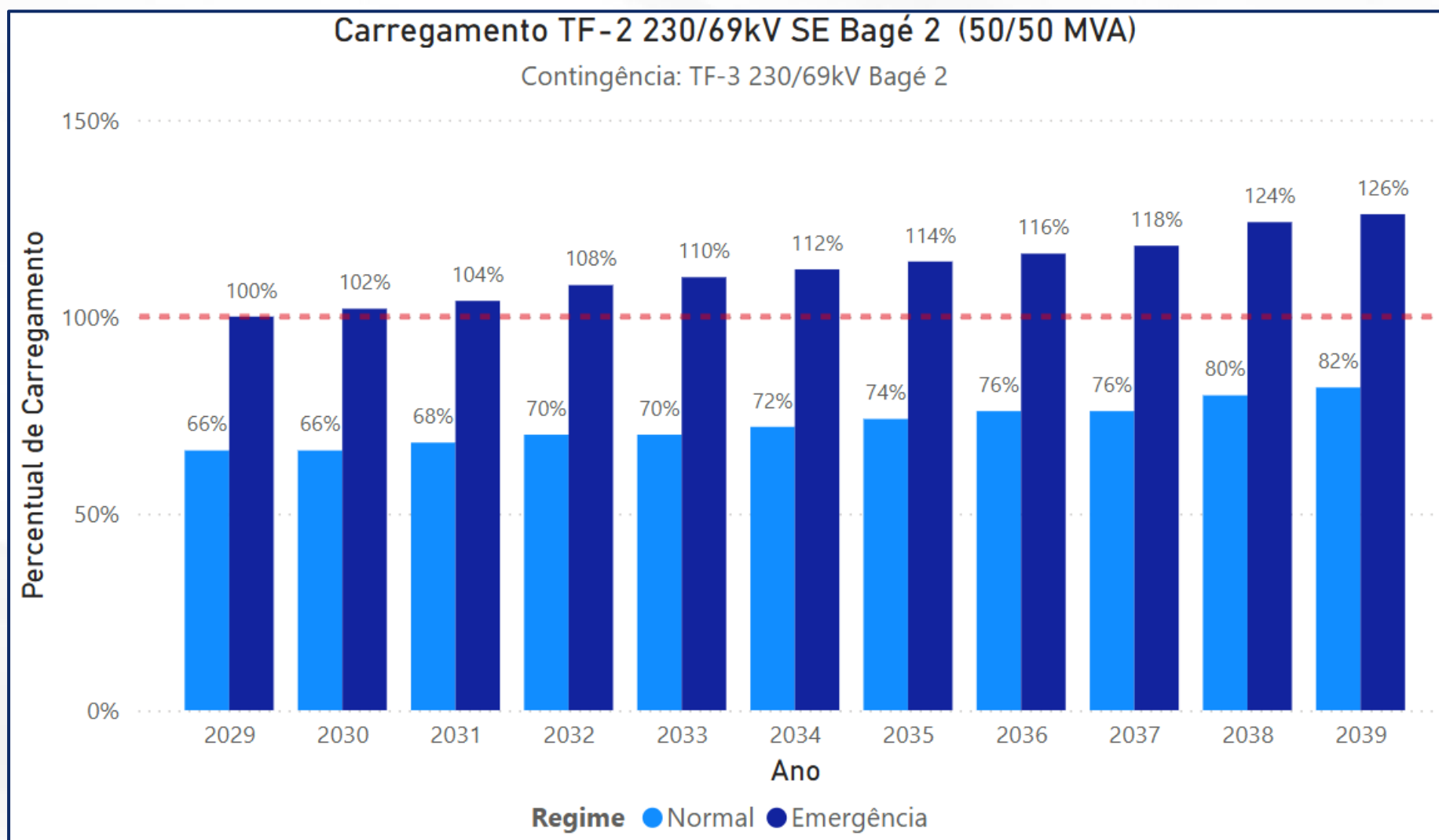
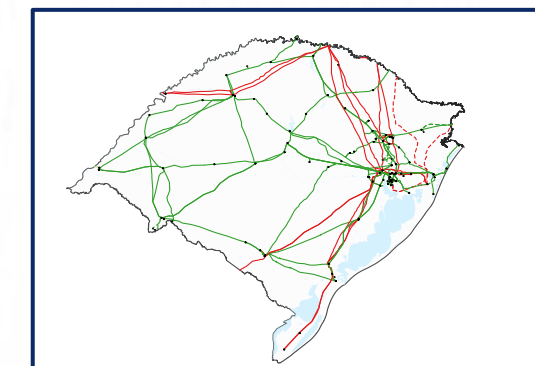


Em andamento: Estudo de atendimento à região Sul do RS

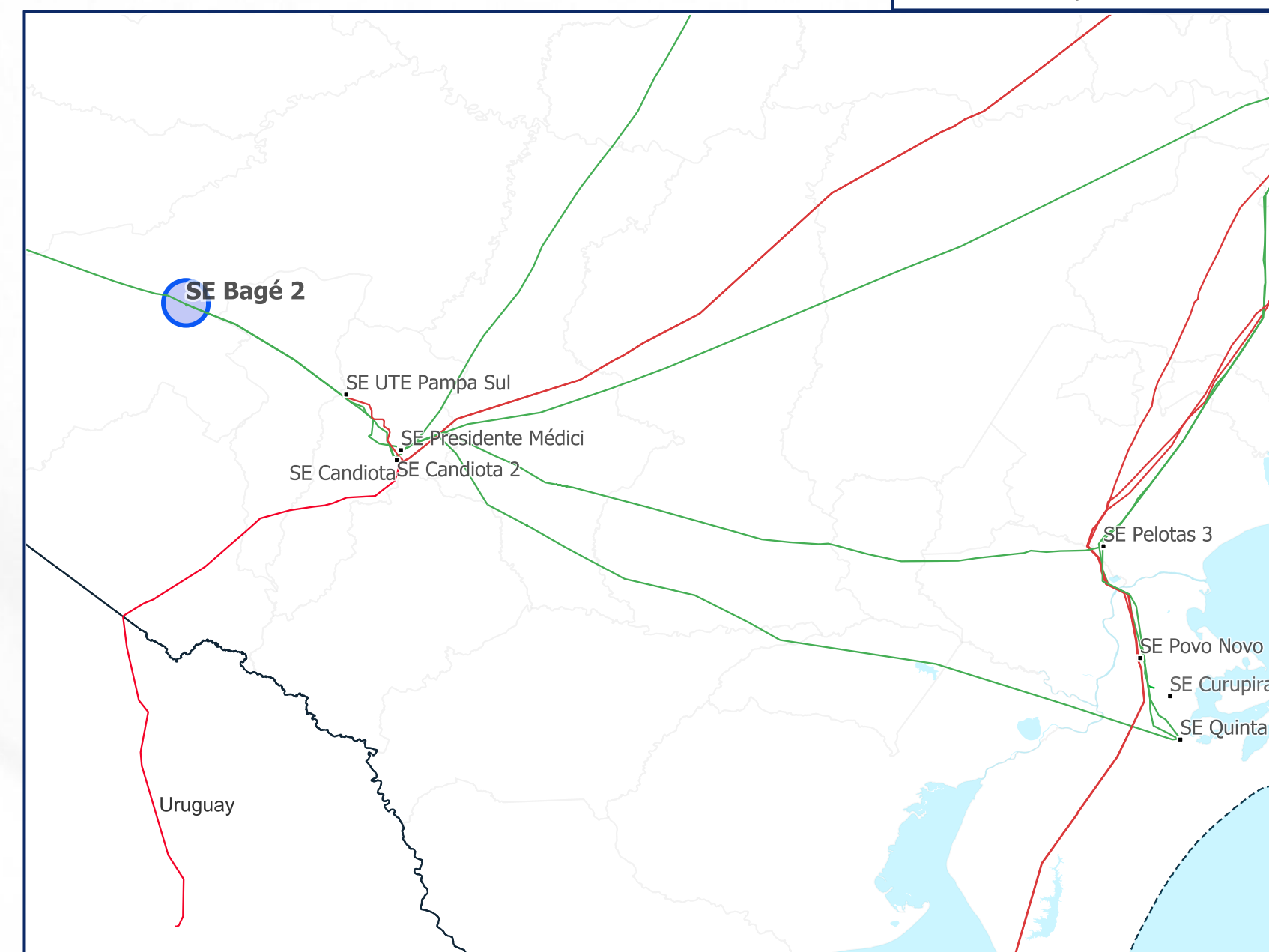


Rede Básica de Fronteira – Região Sul

TR 230/69 kV SE Bagé 2



Em andamento: Estudo de atendimento à região Sul do RS



5ª Reunião GET-SUL



Cronograma da Reunião

1. Caracterização dos Cenários

2. Avaliação Regional

2.1 Santa Catarina

2.2 Mato Grosso do Sul

2.3 Rio Grande do Sul

2.4 Paraná

3. Programação de Estudos: 2025/2026

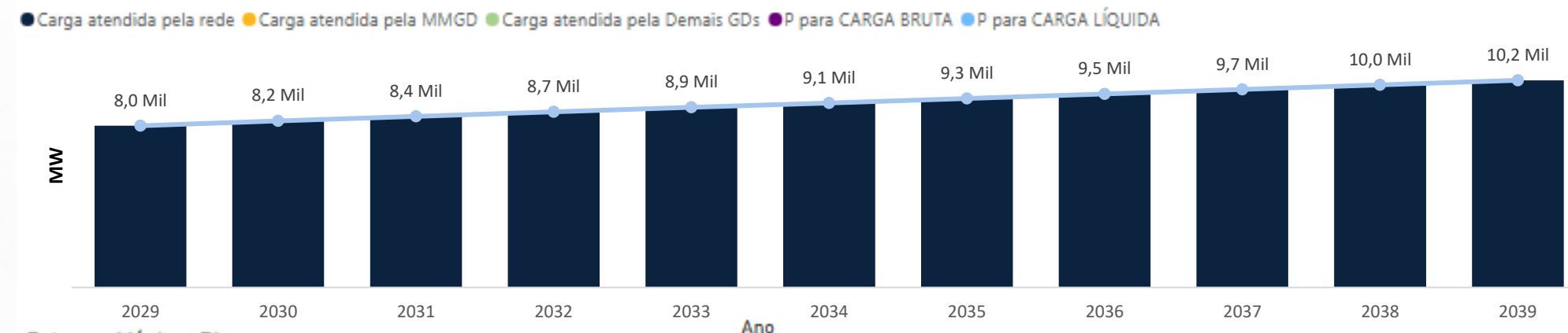
4. Assuntos Gerais

Dados de Carga e MMSGD

Paraná

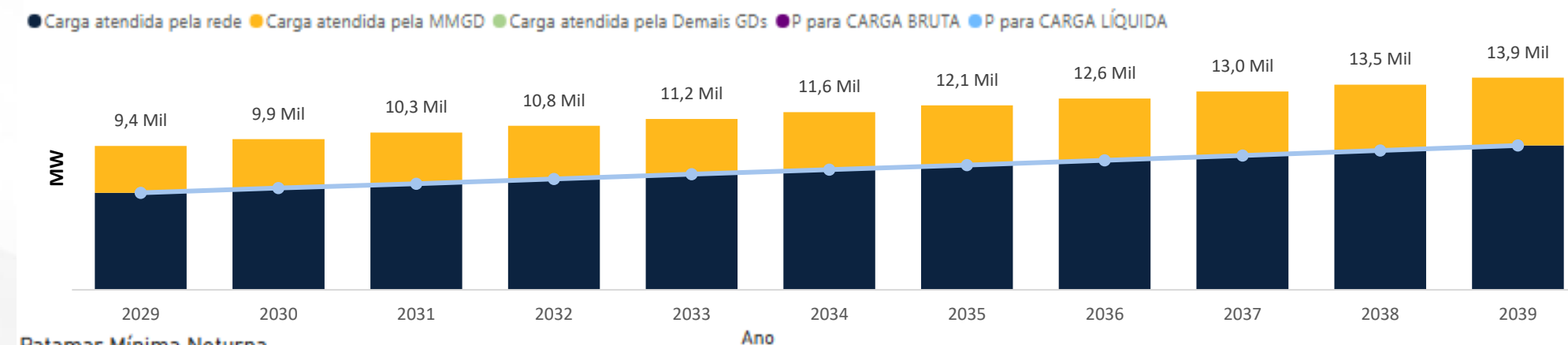
Dados de Carga: Paraná*

Patamar Máxima Noturna



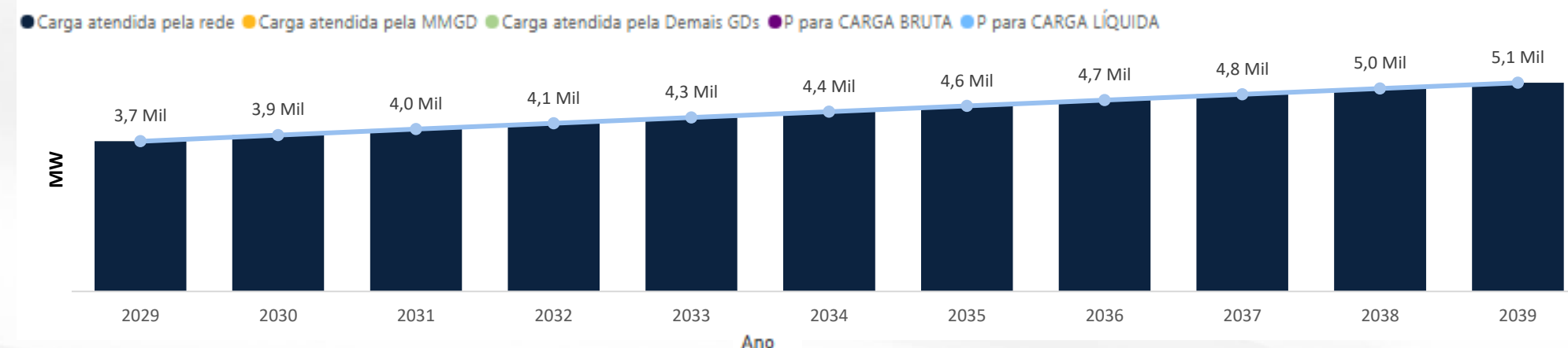
- Referência: **setembro de 2023, 20h**
- Crescimento de ~ **2,5% a.a**

Patamar Máxima Diurna



- Referência **setembro de 2023, 16h**
- Crescimento de ~ **4,0% a.a**

Patamar Mínima Noturna

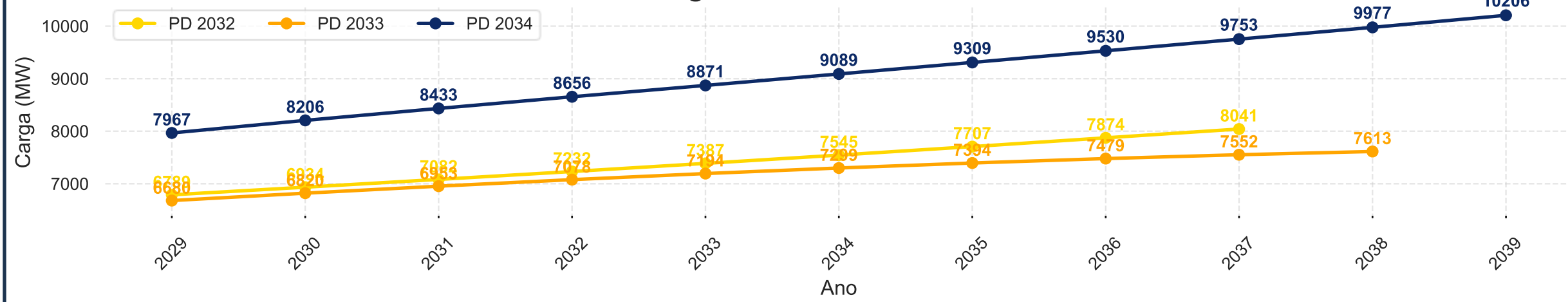


- Referência **junho de 2023, 3h**
- Crescimento de ~ **3,3% a.a**

* Dados de carga e geração revisados em fevereiro de 2025

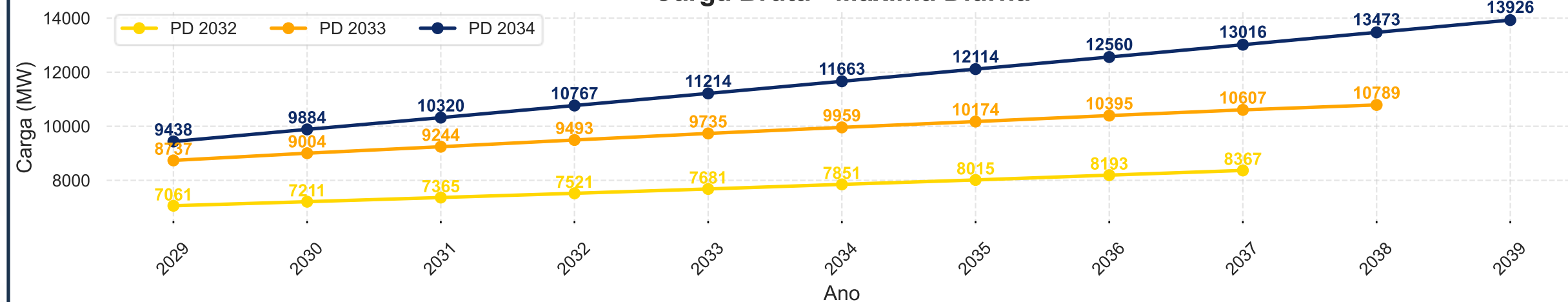
Carga bruta: comparação entre PDs

Carga Bruta - Máxima Noturna

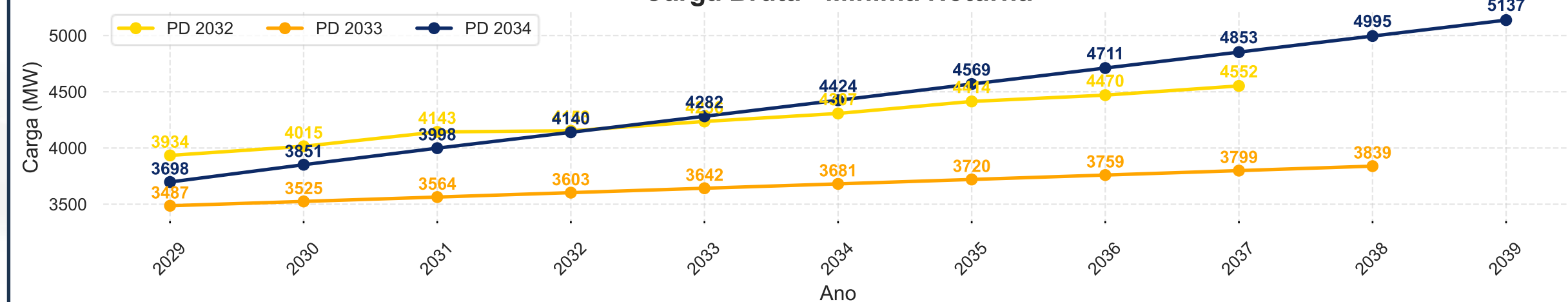


Carga prevista para o ano de 2038 no PD 2033 é **inferior** à carga prevista para o ano de **2029** no PD 2034

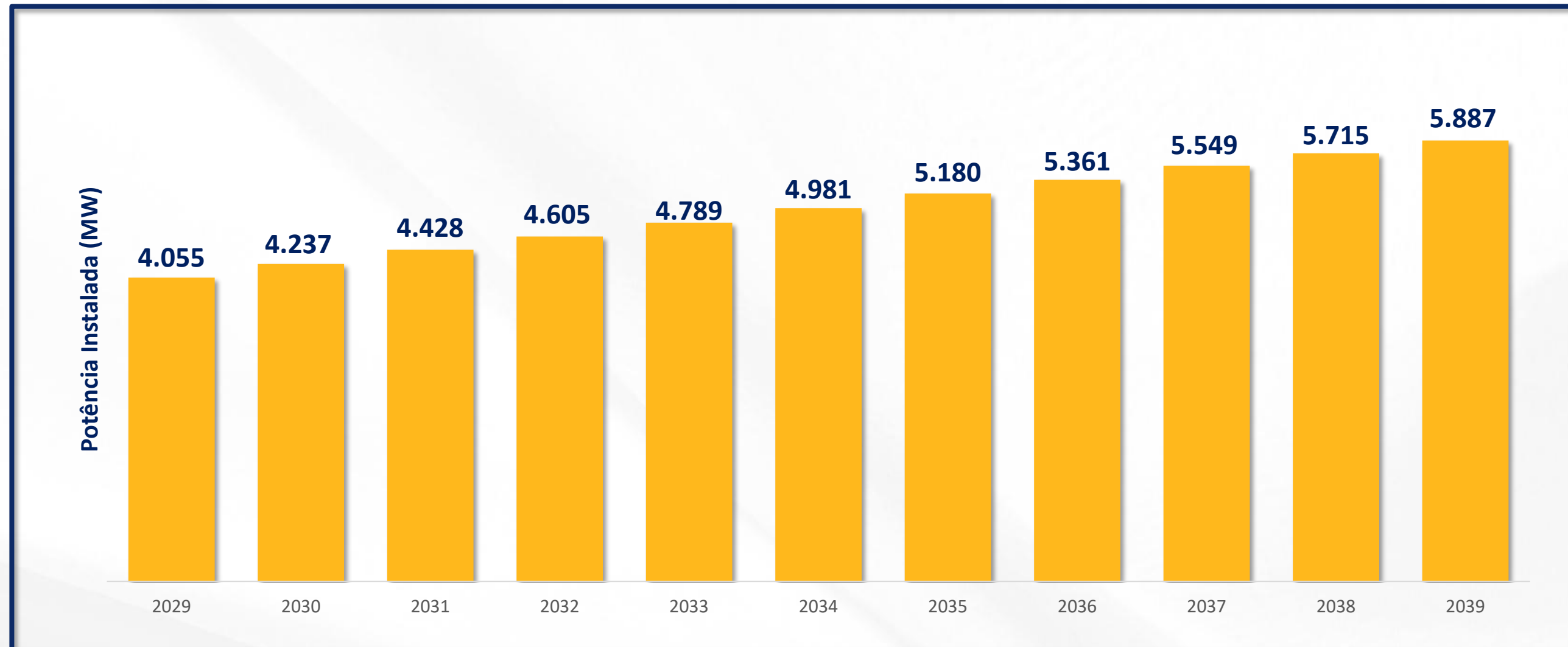
Carga Bruta - Máxima Diurna



Carga Bruta - Mínima Noturna



MMGD: Evolução da Potência Instalada (PR)



Crescimento médio de 3,80% a.a

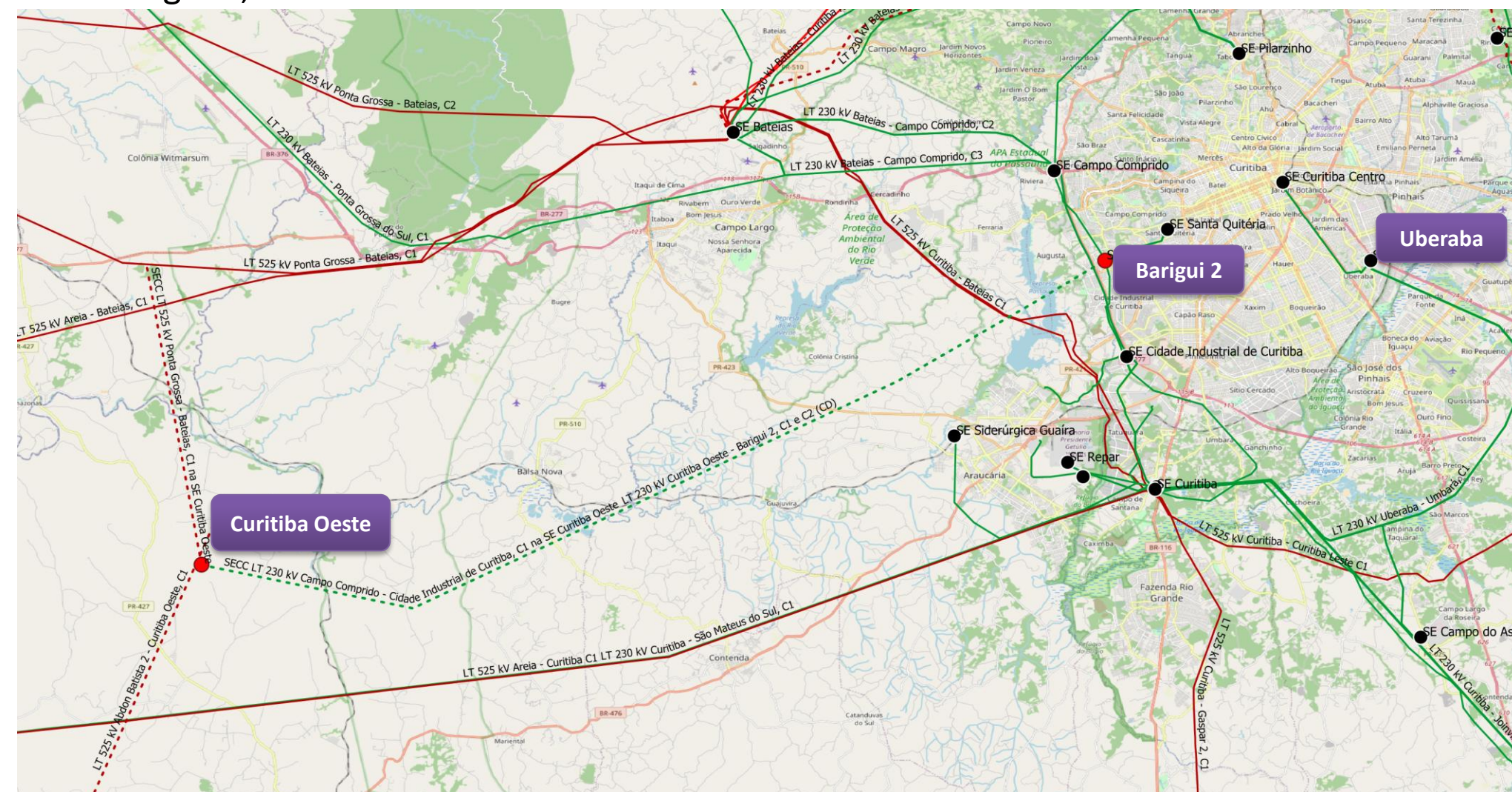
Estudos finalizados e em andamento

Paraná

Estudos em andamento

Região Metropolitana de Curitiba e Litoral

- SE 230/138 kV Barigui 2
 - 1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 225 MVA
 - 1° Capacitor Shunt 138 kV, 1 x 15 Mvar
 - 3° ATF 230/138 kV, 1 x 225 MVA (2039)
- Seccionamento da LT 230 kV Campo Comprido – Santa Quitéria C1 na SE Barigui 2;
- Novo pátio 138 kV na SE 230/69 kV Uberaba
 - 1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA
 - 1° e 2° Capacitor Shunt 138 kV, 2 x 15 Mvar
- SE 230/69 kV Pilarzinho
 - Subst. 1° e 2° TR 230/69 kV, 2 x 225 MVA
 - (Atuais 2x 150/180 MVA)
 - Subst. 2° Capacitor em Derivação 69 kV, 1 x 30 Mvar
 - (Atual 1 x 15 Mvar)
- Novo pátio 230 kV na SE 525 kV Curitiba Oeste
 - 1° e 2° ATF 525/230 kV, (6+1R) x 224 MVA 1Φ
- LT 230 kV Curitiba Oeste – Barigui 2 C1 e C2;
- Seccionamento da LT 230 kV Campo Comprido – CIC C1 na SE Curitiba Oeste;



Estudos em andamento

Região de Foz do Iguaçu – PR (Confiabilidade)

- SE 525/230/138 kV Iguaçu
 - 1º e 2º ATF 525/230 kV (600 MVA)
 - 1º e 2º ATF 230/138 kV (150 MVA)
 - * Segregação do barramento 230 kV em duas semibarras
- Seccionamento da LT 525 kV Foz do Iguaçu – Cascavel Oeste C1 na SE Iguaçu
- Seccionamento da LT 230 kV Foz do Iguaçu – Medianeira Norte 2 C1 e C2 na SE Iguaçu
- SE 230/138 kV Foz do Iguaçu Norte
 - 3º ATF 230/138 kV, 150 MVA
- SE 230/138 kV Medianeira Norte 2
 - 3º ATF 230/138 kV, 150 MVA (2032)



Estudos em andamento

Região Metropolitana de Curitiba e Litoral

Obra Comum

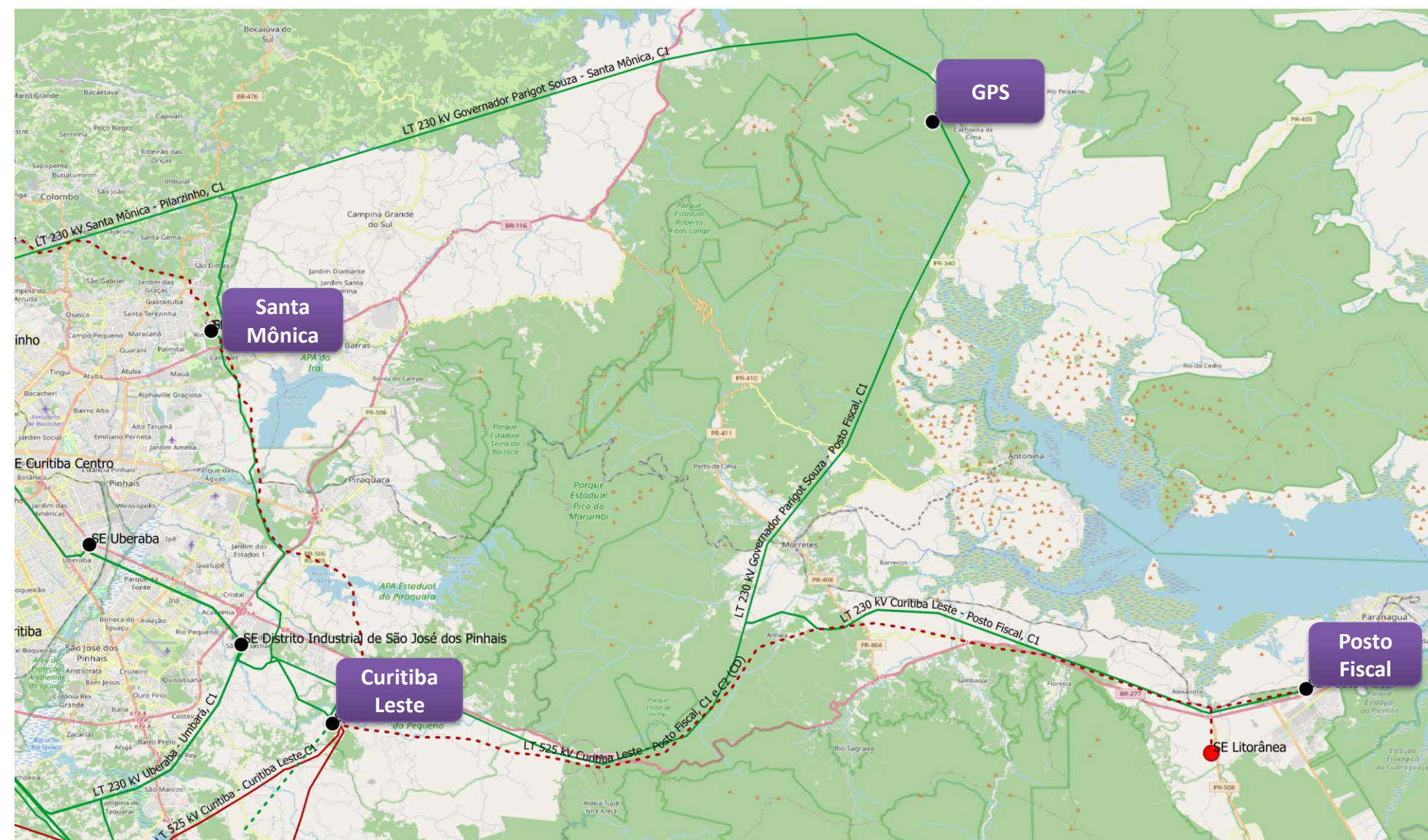
- Nova LT 230 kV Curitiba Leste – Posto Fiscal C2 e C3;
 - Isolado para 525 kV – visando atendimento para futura térmica ou possível H2V na região portuária

Alternativa 1

- Imediata - Obra comum

Alternativa 2

- Imediata - Recapitação da LT 230 kV Santa Mônica – GPS C1
 - Nova capacidade - 310/370 MVA;
- Imediata - Recapitação da LT 230 kV Curitiba Leste – Posto Fiscal C1
 - Nova capacidade - 305/365 MVA;
- Obra comum em 2033



Estudos em andamento

ESTUDO DE EXPANSÃO DAS INTERLIGAÇÕES REGIONAIS – PARTE III: EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE EXPORTAÇÃO DA REGIÃO NORTE/NORDESTE

Cenários RSUL elevado

- Crescimento de fontes de geração de energia na região Sul não tem acompanhado o crescimento da carga
- Necessidade de despacho de interligações internacionais para não passar o limite do RSUL
- Necessidade de aumento do despacho da geração interna para fechar balanço
- A EPE está desenvolvendo estudo para ampliar a capacidade de importação do Sul (pode estar associada ao Bipolo NE 2)

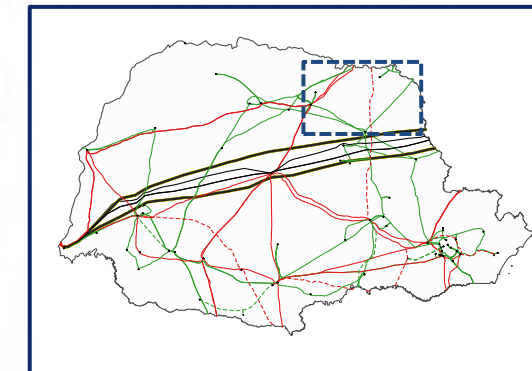


Diagnóstico - Paraná

Região Norte

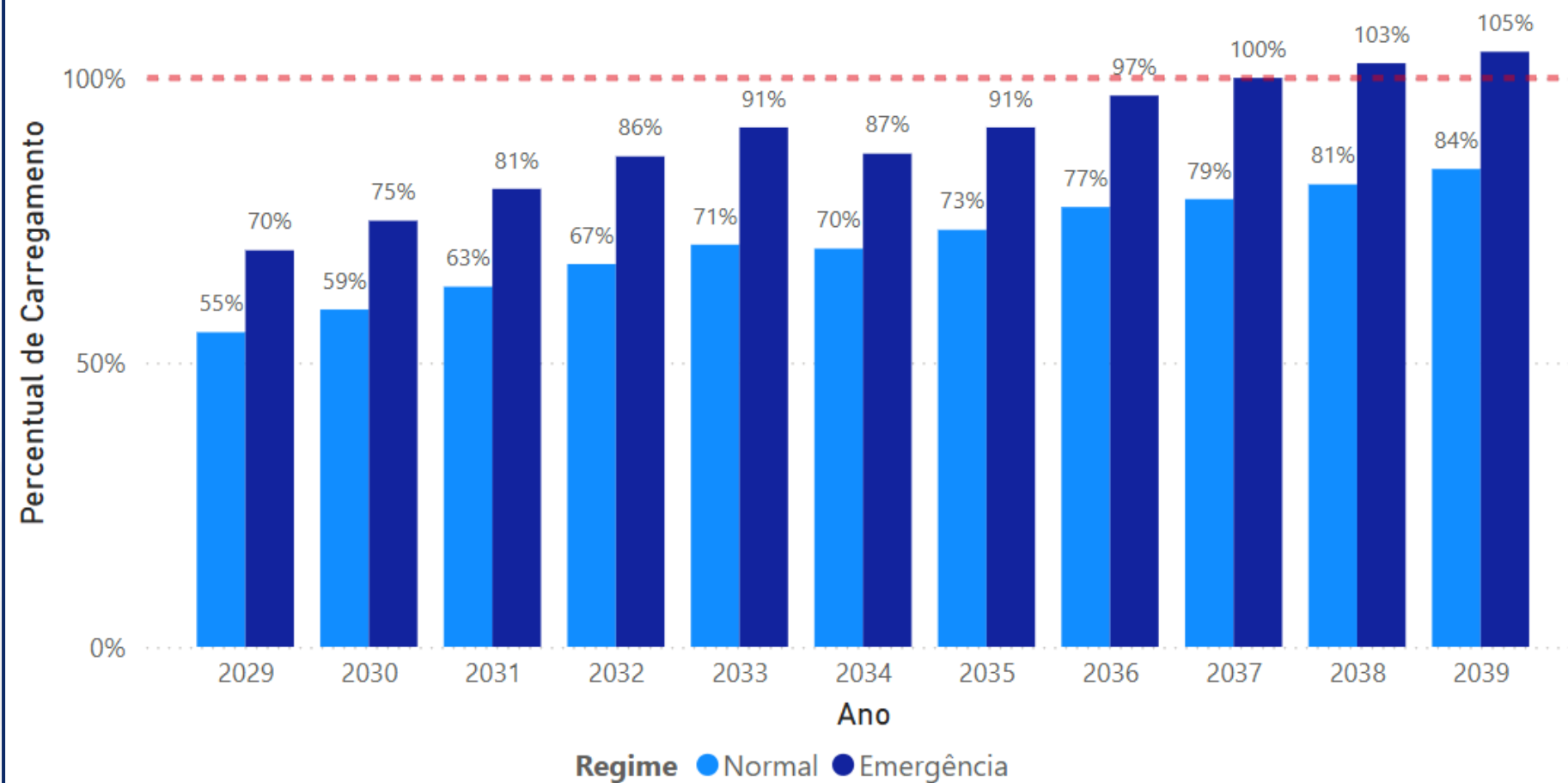
Rede Básica de Fronteira - Região Norte

SE Apucarana

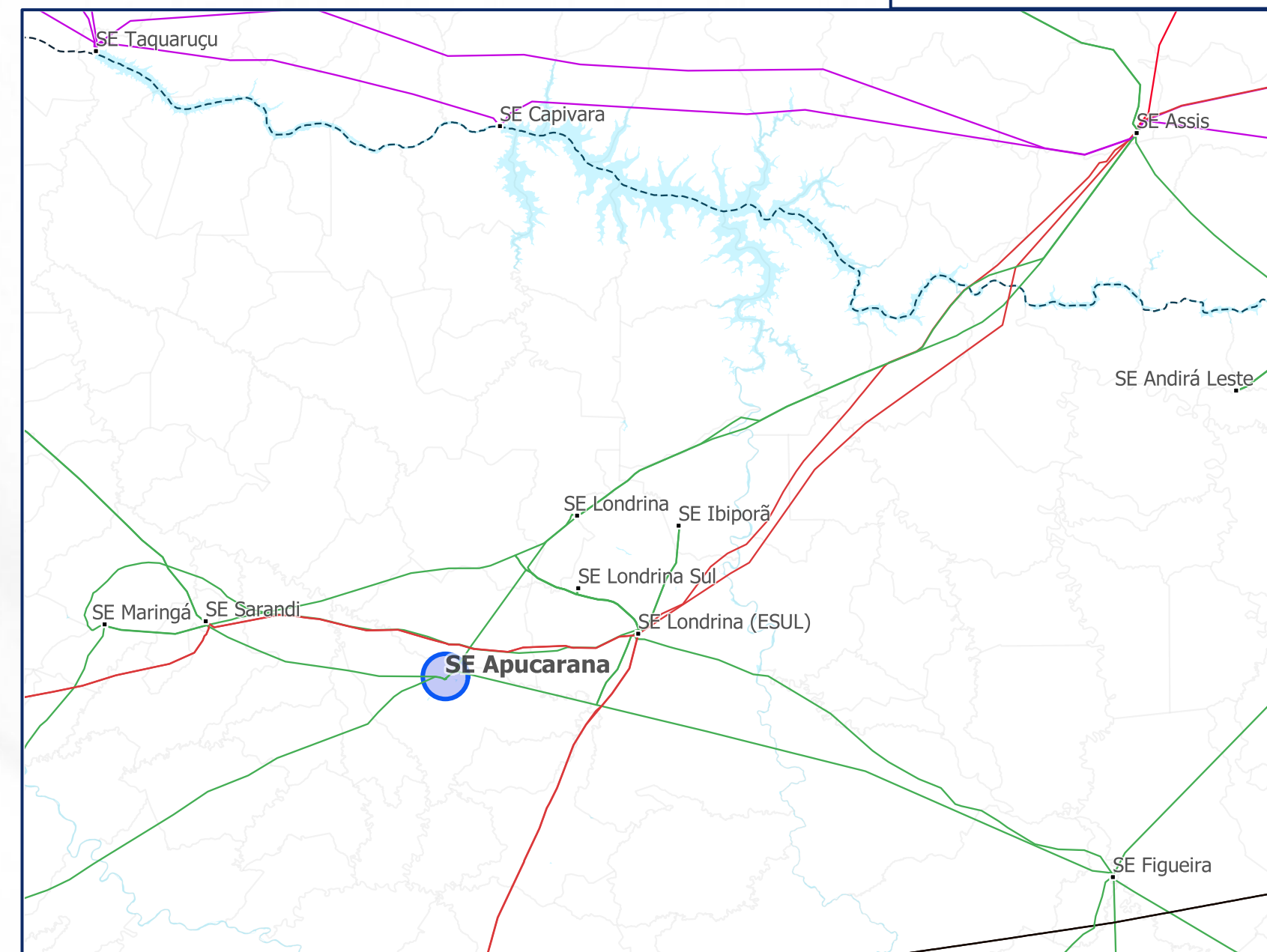


Carregamento ATF-1 230/138kV Apucarana (150/195 MVA)

Contingência: ATF-2 230/138kV Apucarana

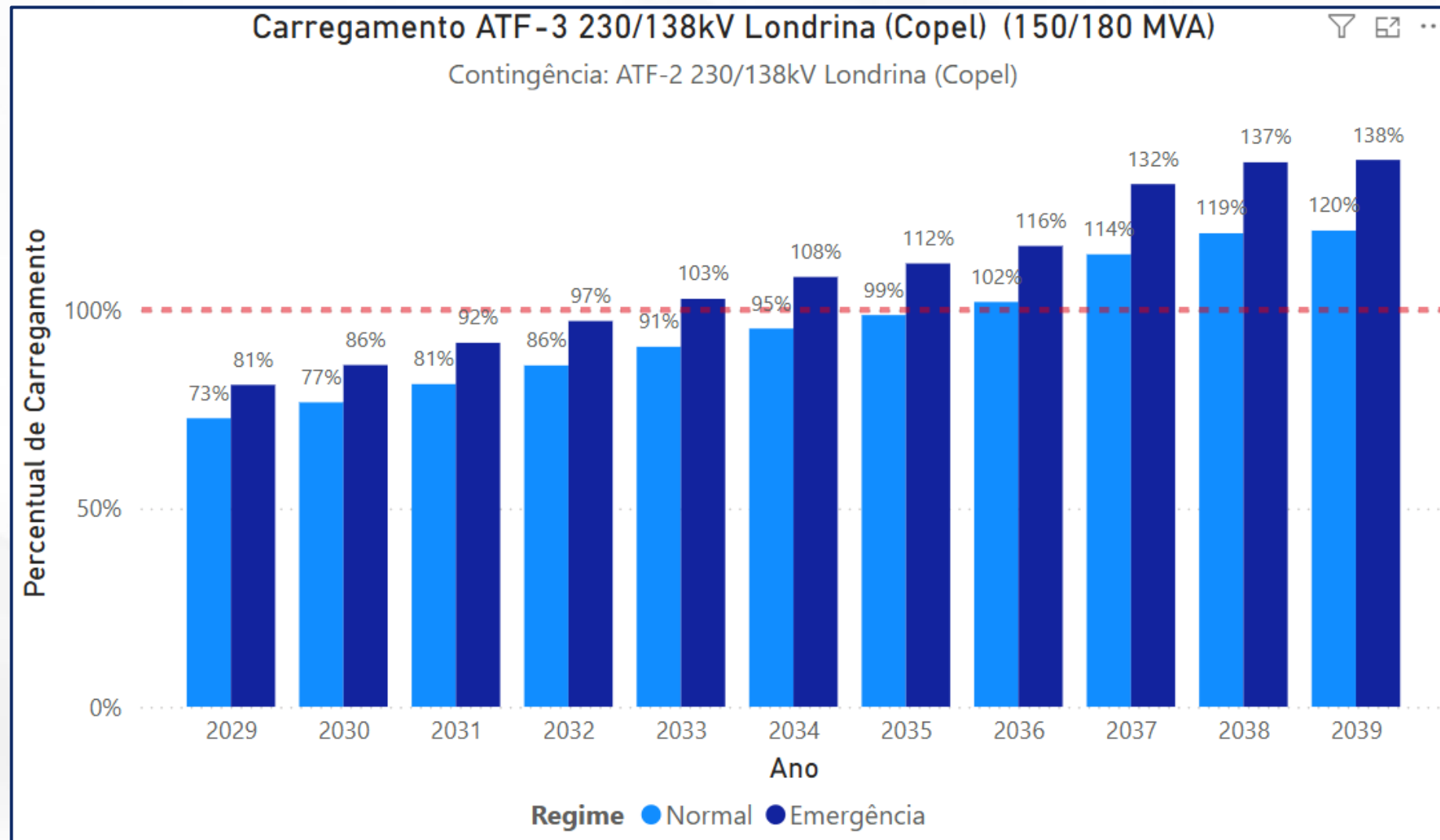
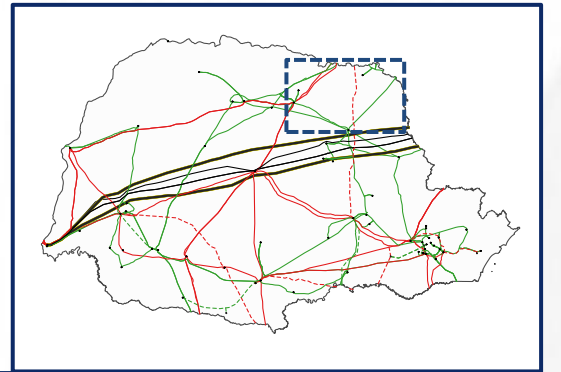


Sem estudo em andamento

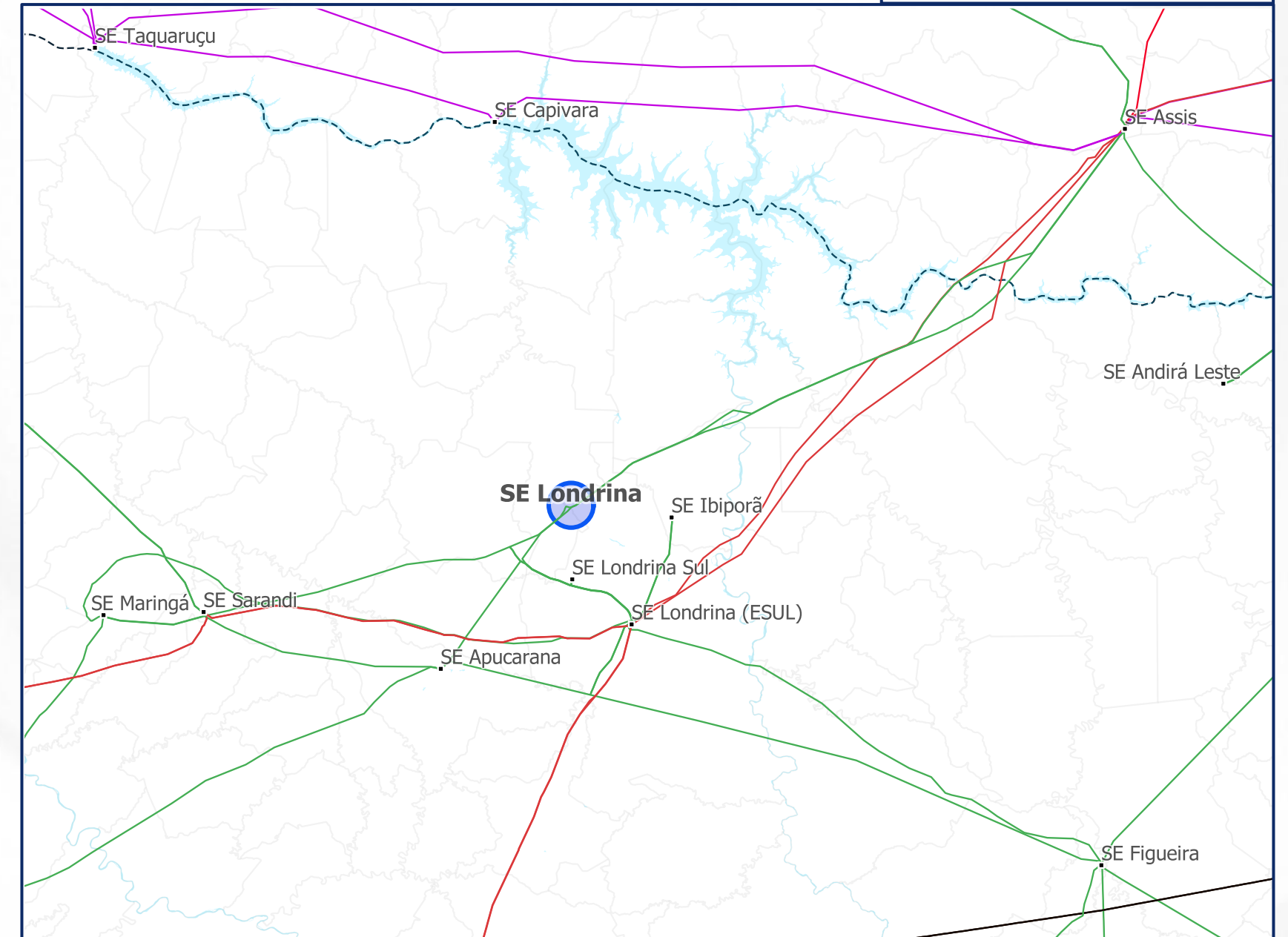


Rede Básica de Fronteira - Região Norte

SE Londrina (Copel)

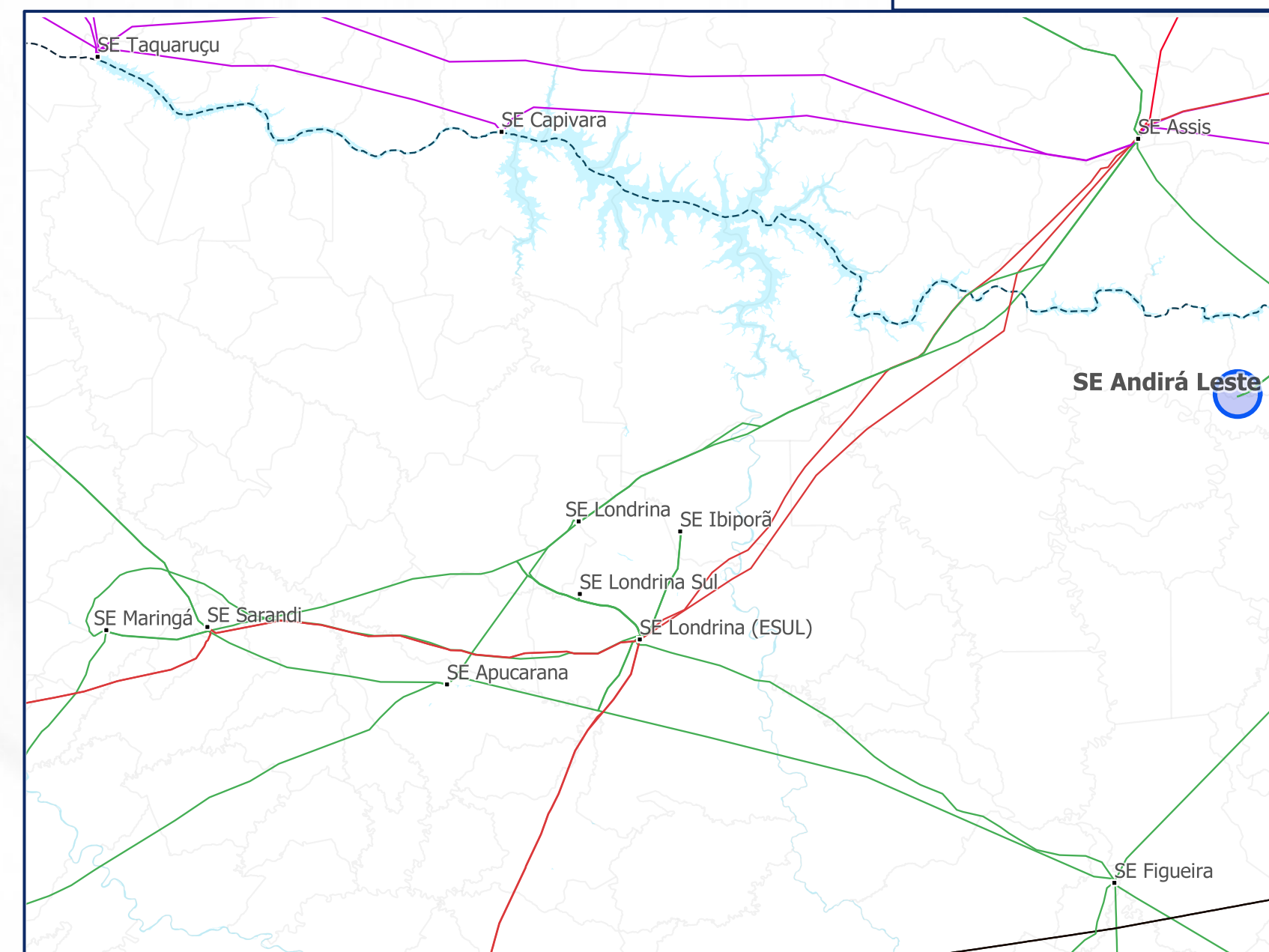
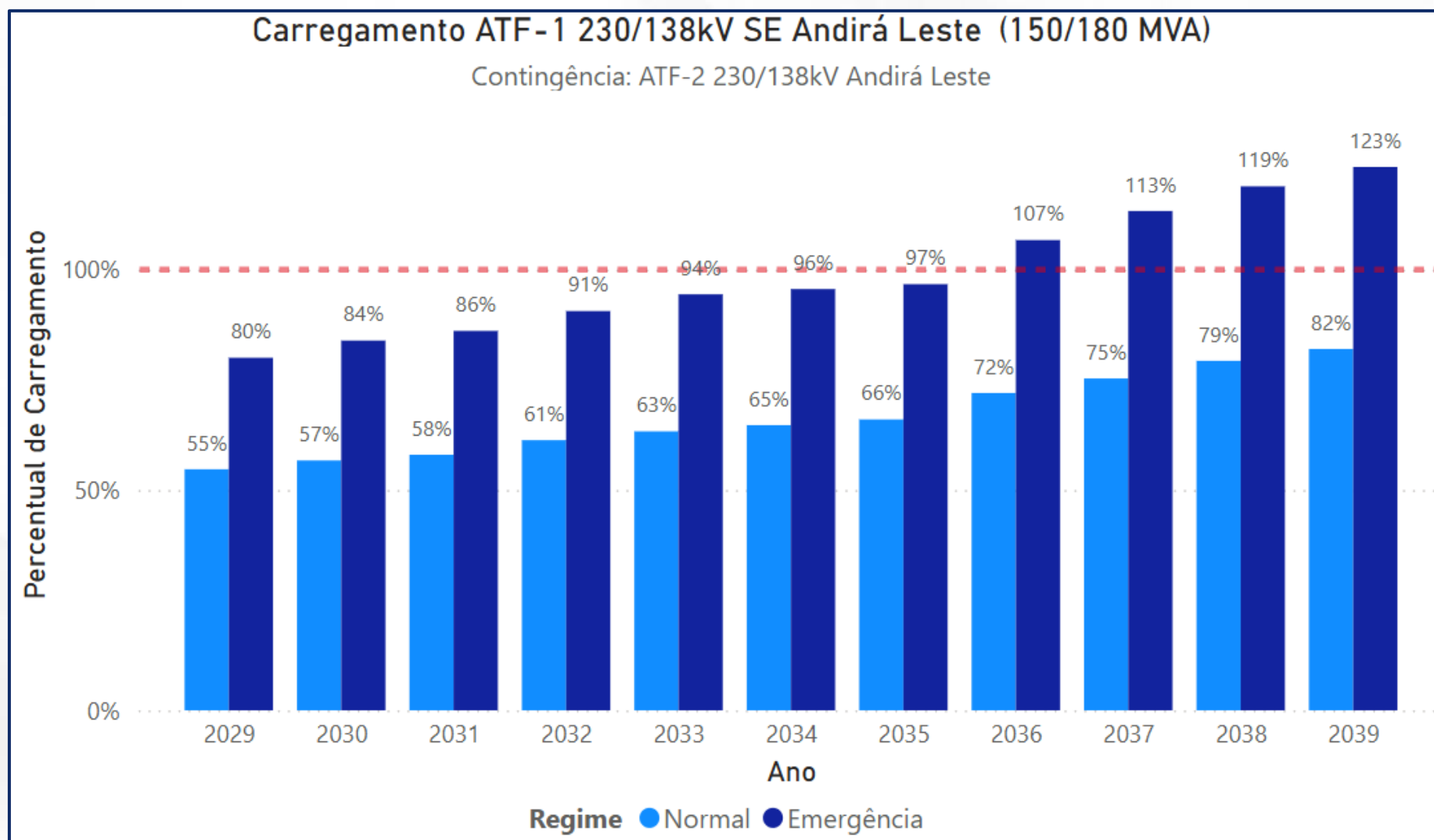
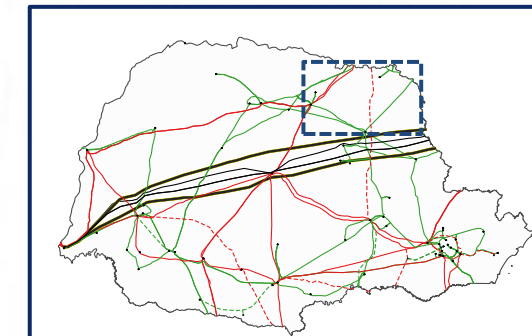


Sem estudo em andamento



Rede Básica de Fronteira - Região Norte

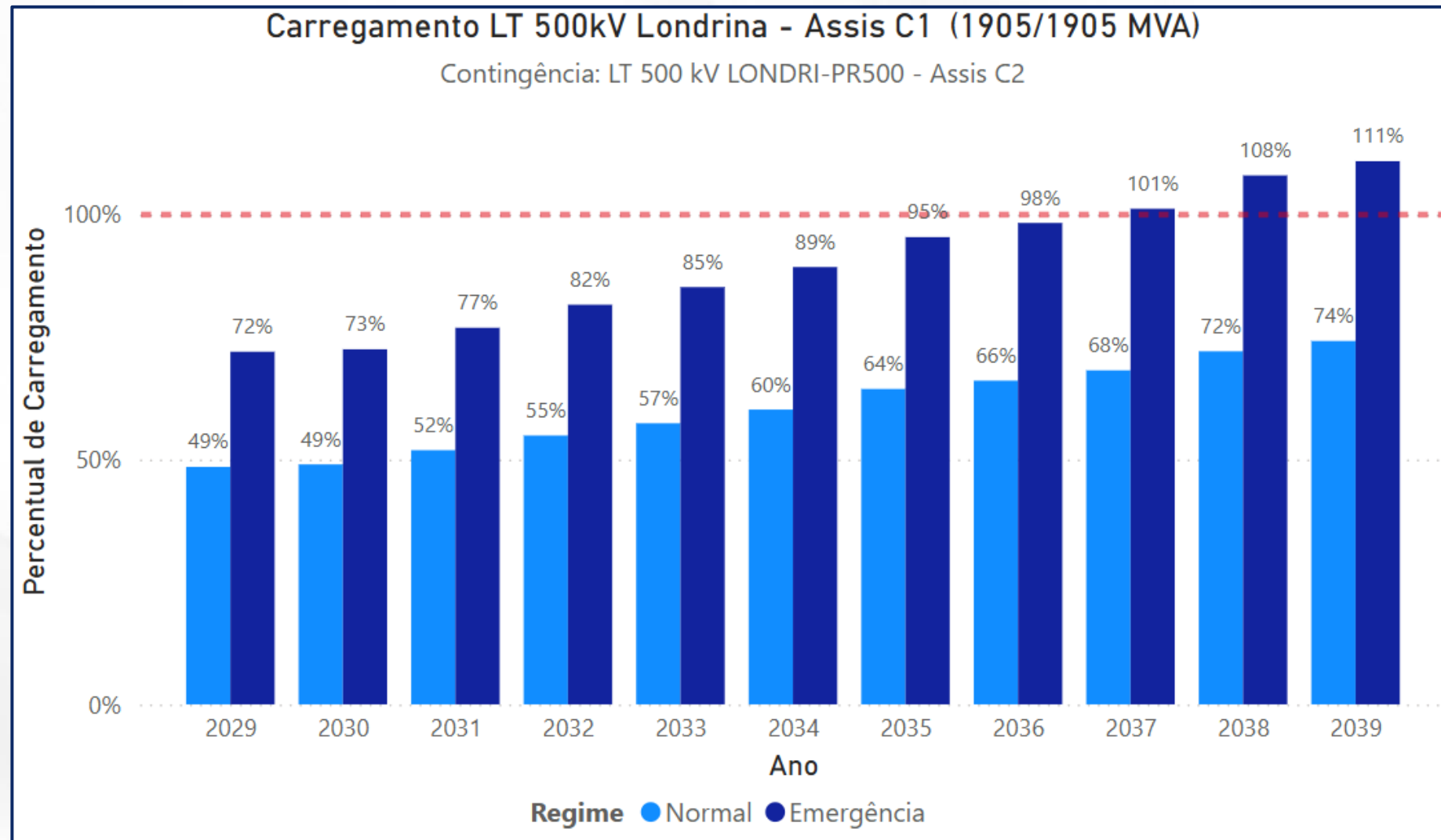
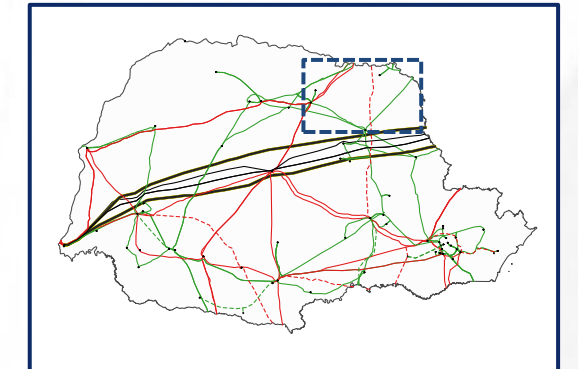
SE Andirá Leste



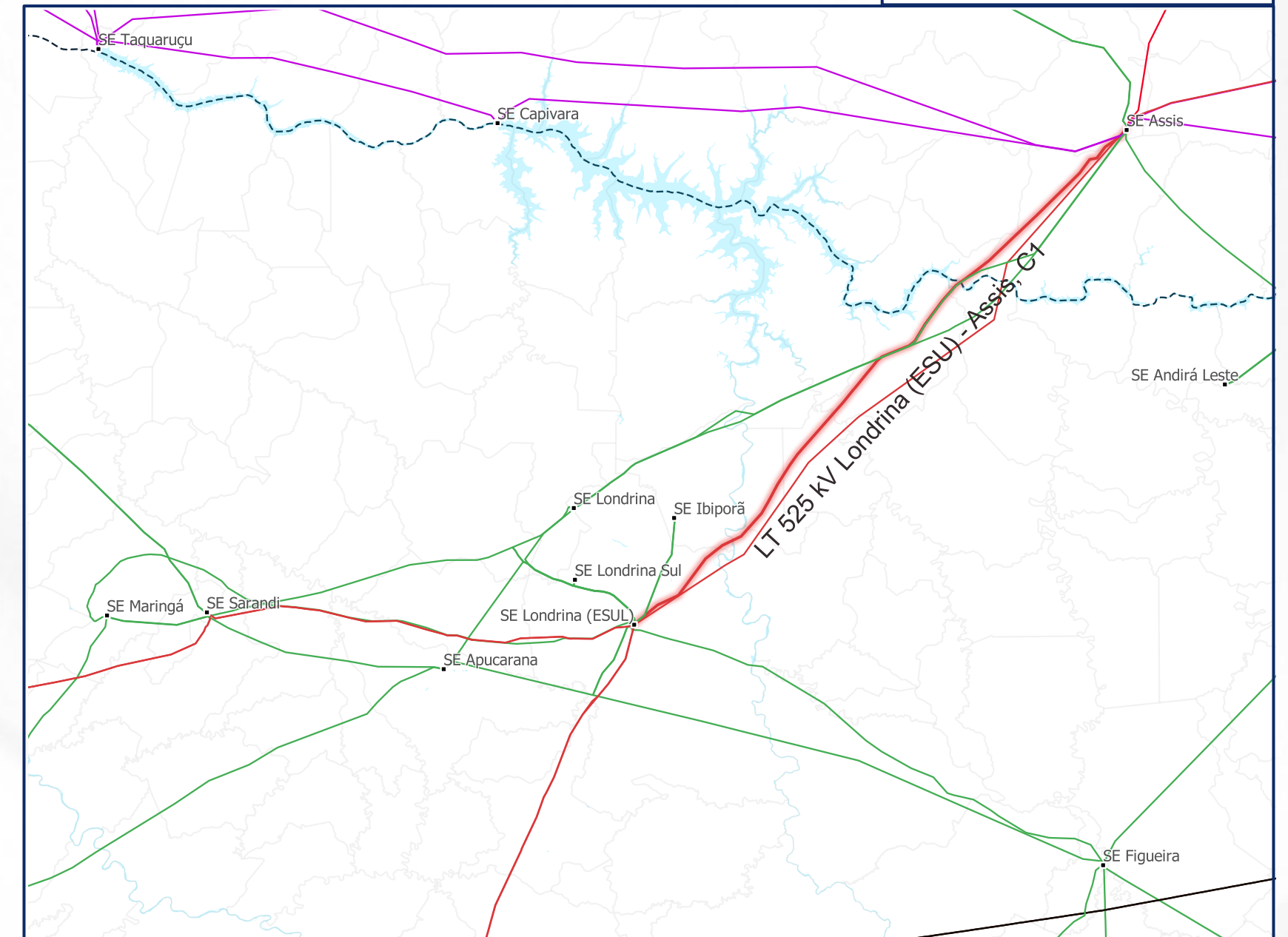
Em andamento: Estudo de atendimento à região sudoeste de SP

Rede Básica - Região Norte

LT 500 kV Londrina - Assis



Em andamento: Estudo de Interligação Regional Nordeste II

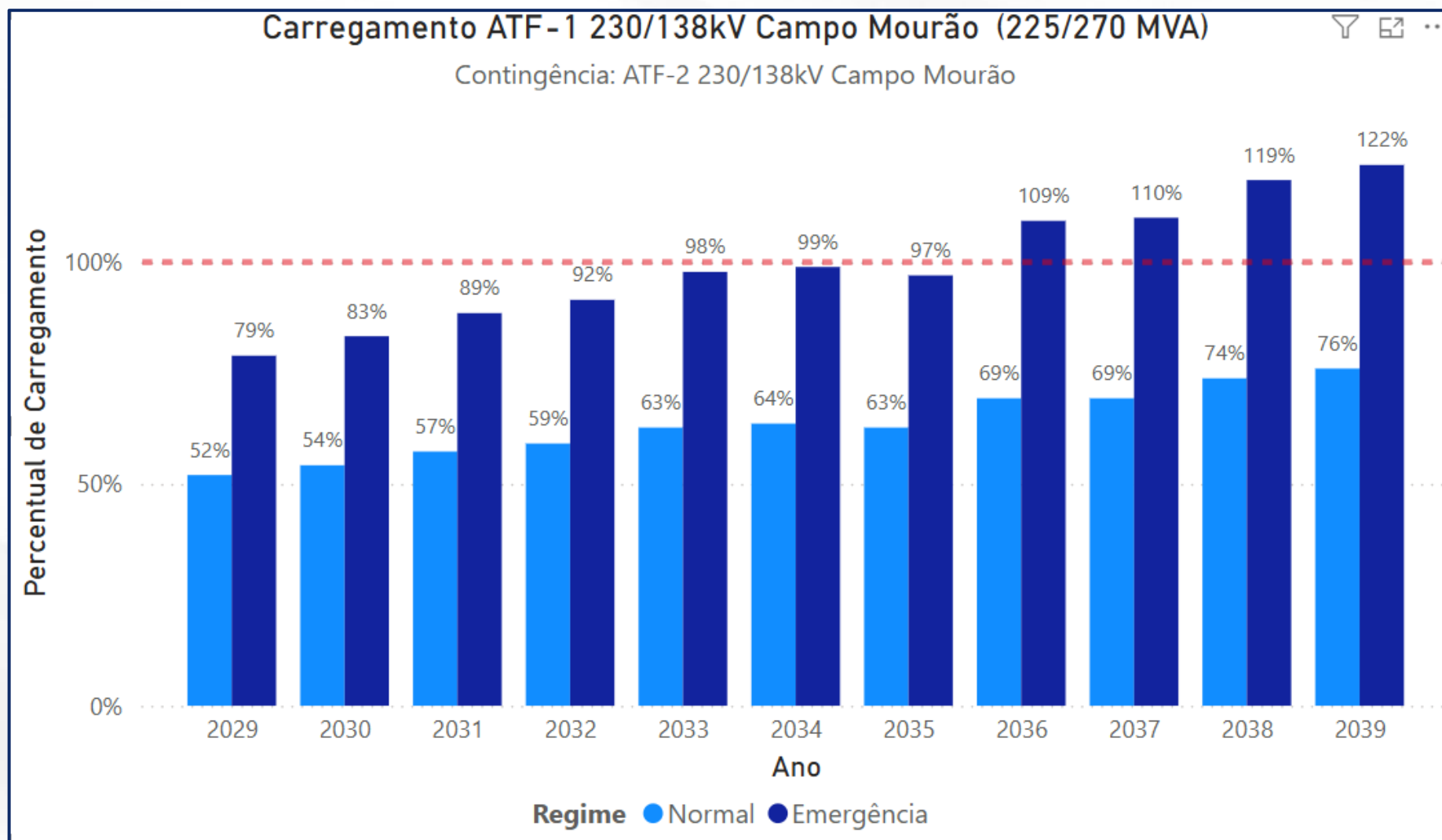
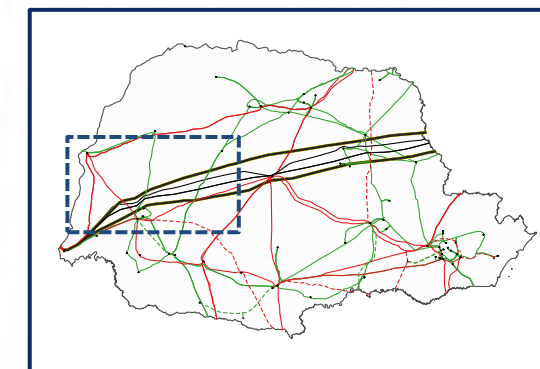


Diagnóstico - Paraná

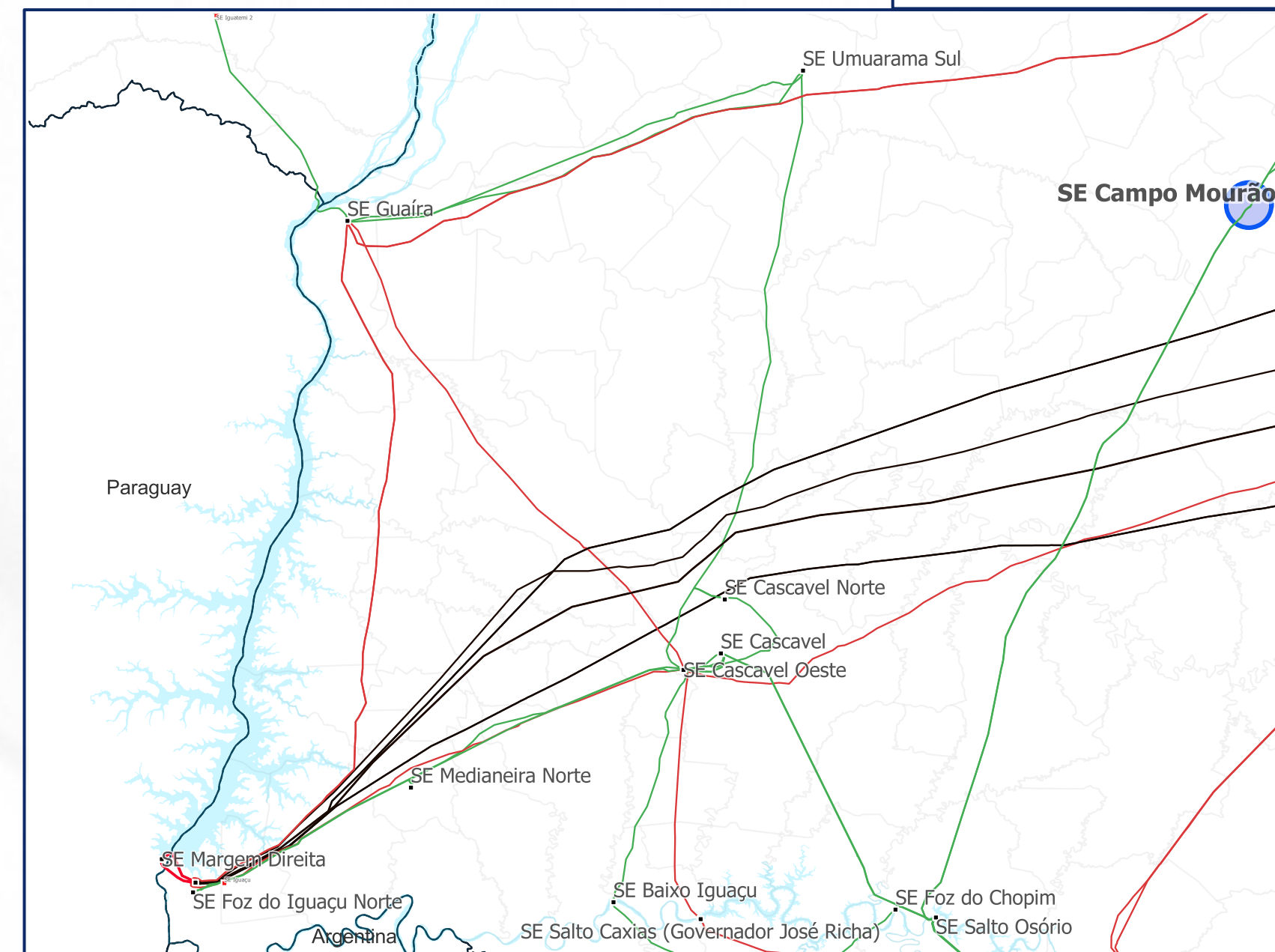
Região Oeste

Rede Básica de Fronteira - Região Oeste

SE Campo Mourão

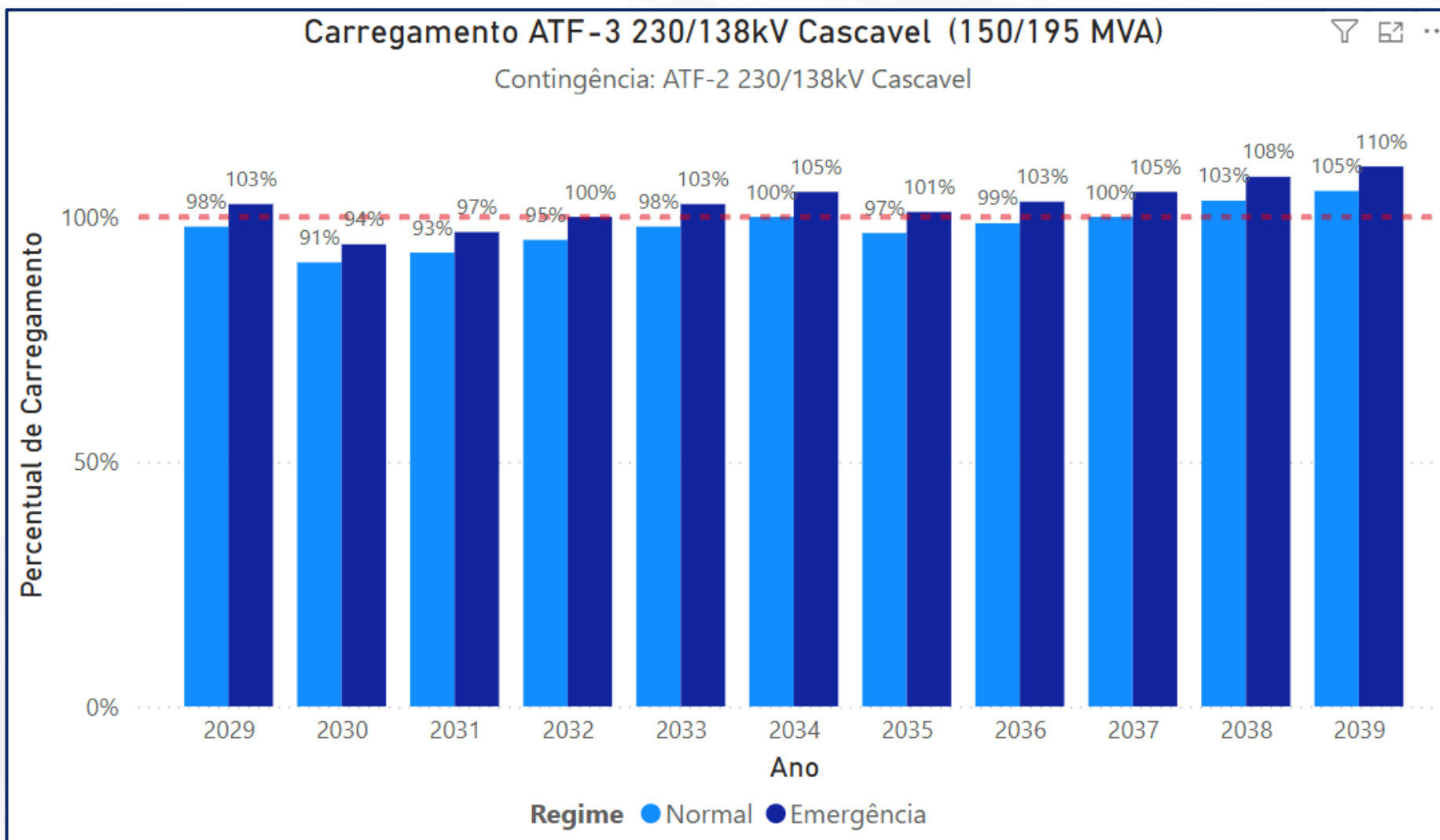
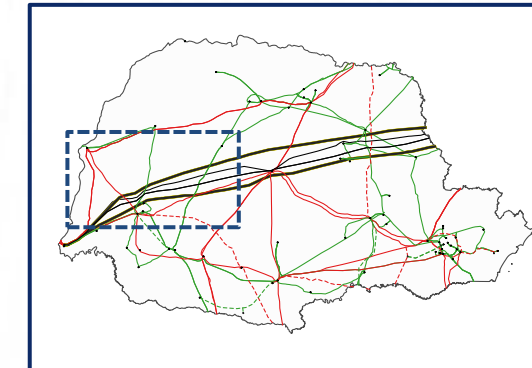


Sem estudo em andamento

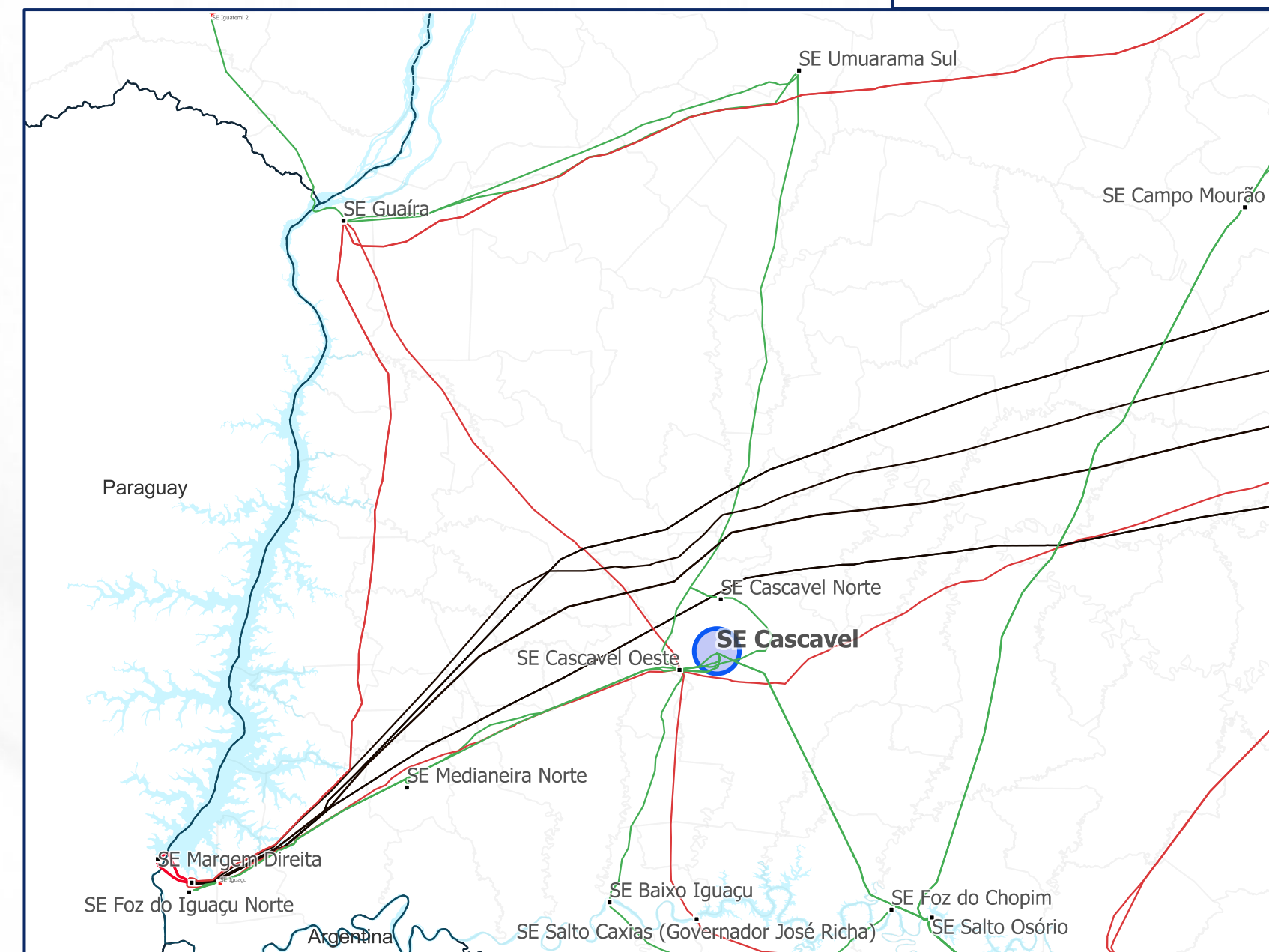


Rede Básica de Fronteira - Região Oeste

SE Cascavel

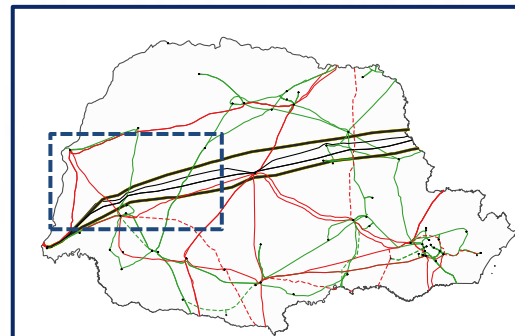


Sem estudo em andamento



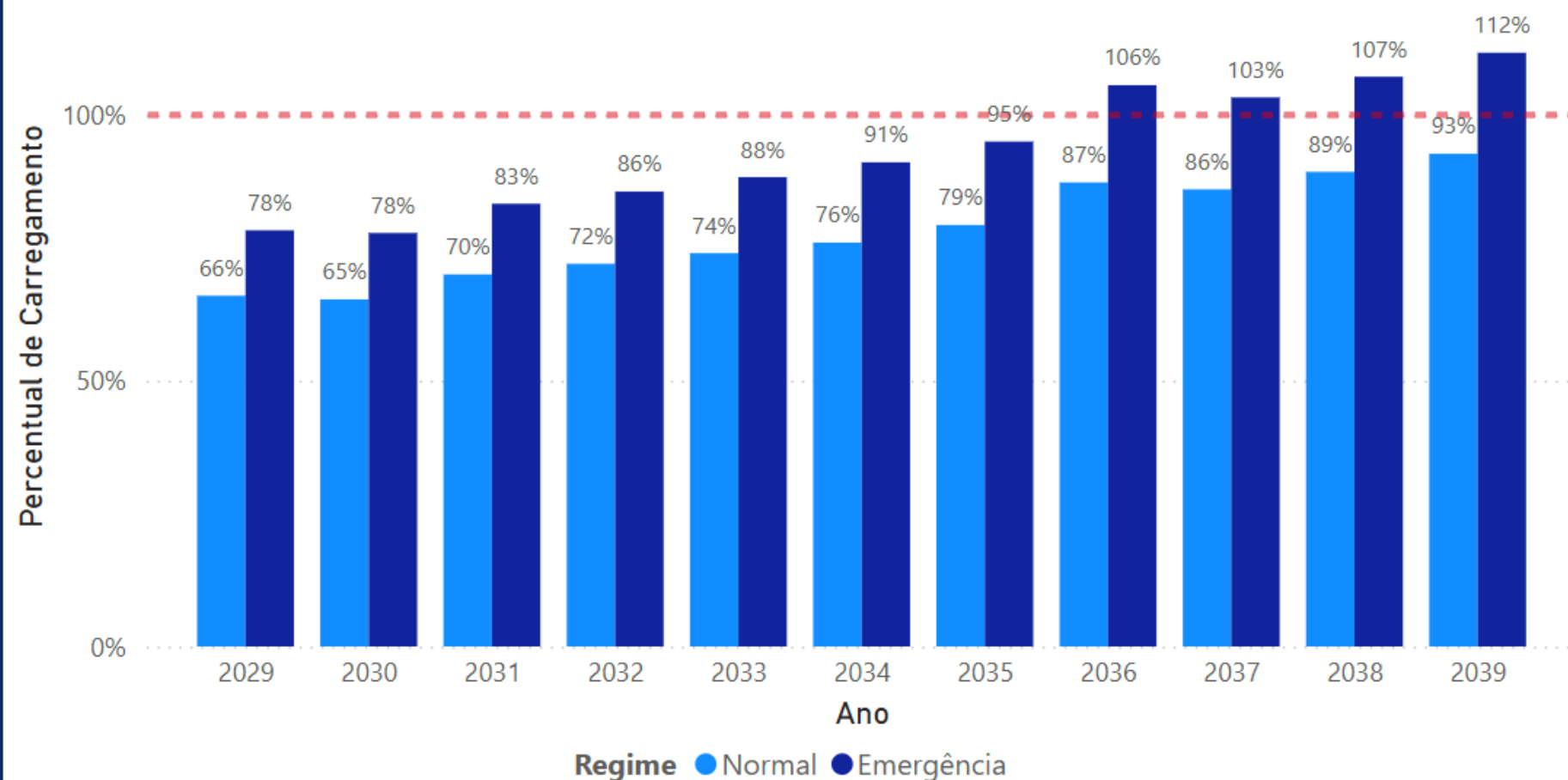
Rede Básica de Fronteira - Região Oeste

SE Umuarama Sul

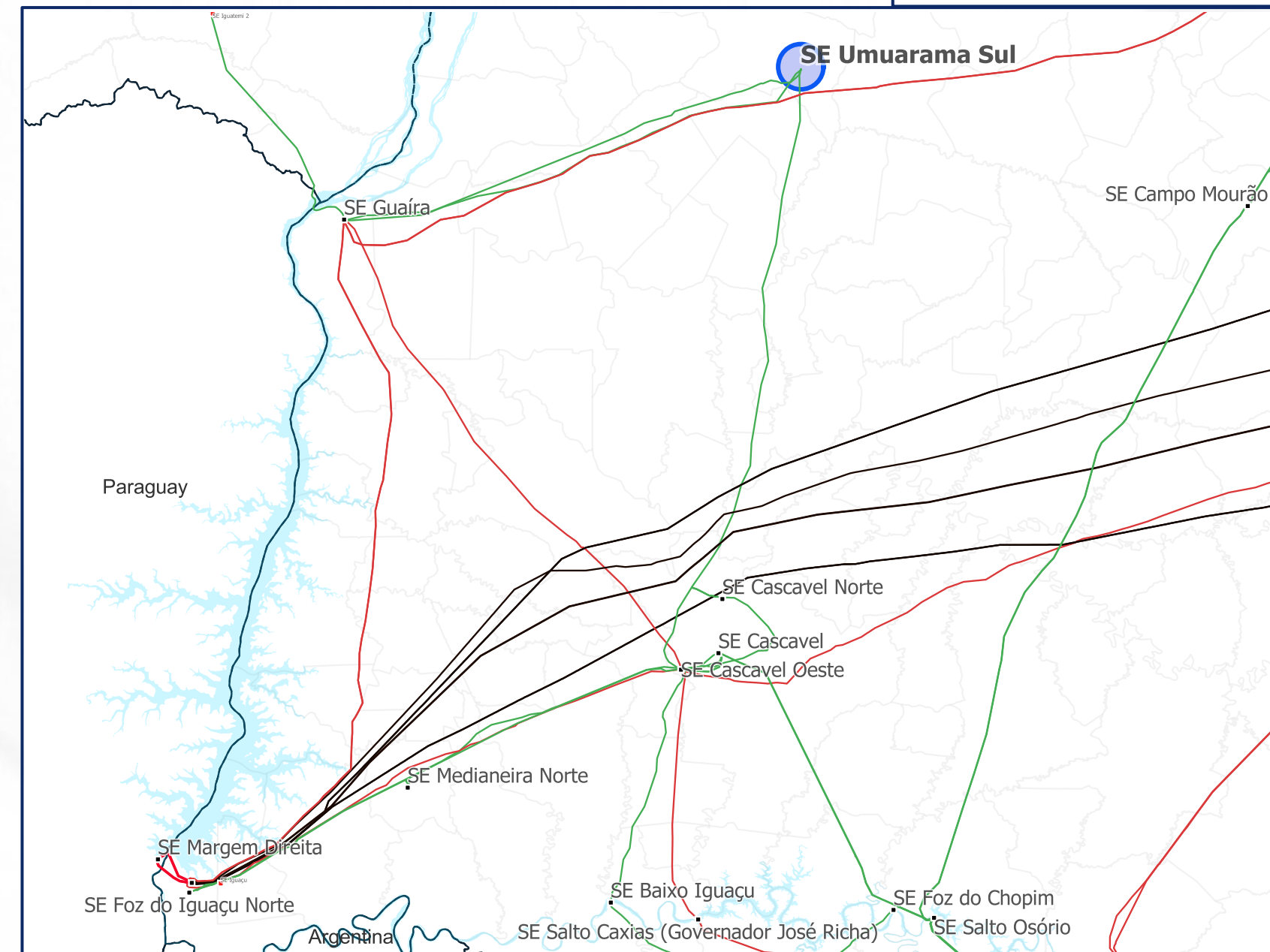


Carregamento ATF-1 230/138kV Umuarama Sul (150/180 MVA)

Contingência: ATF-2 230/138kV Umuarama Sul

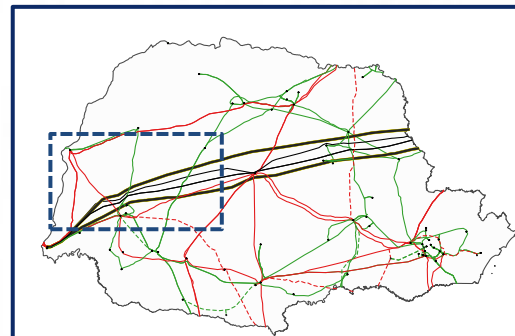


Sem estudo em andamento



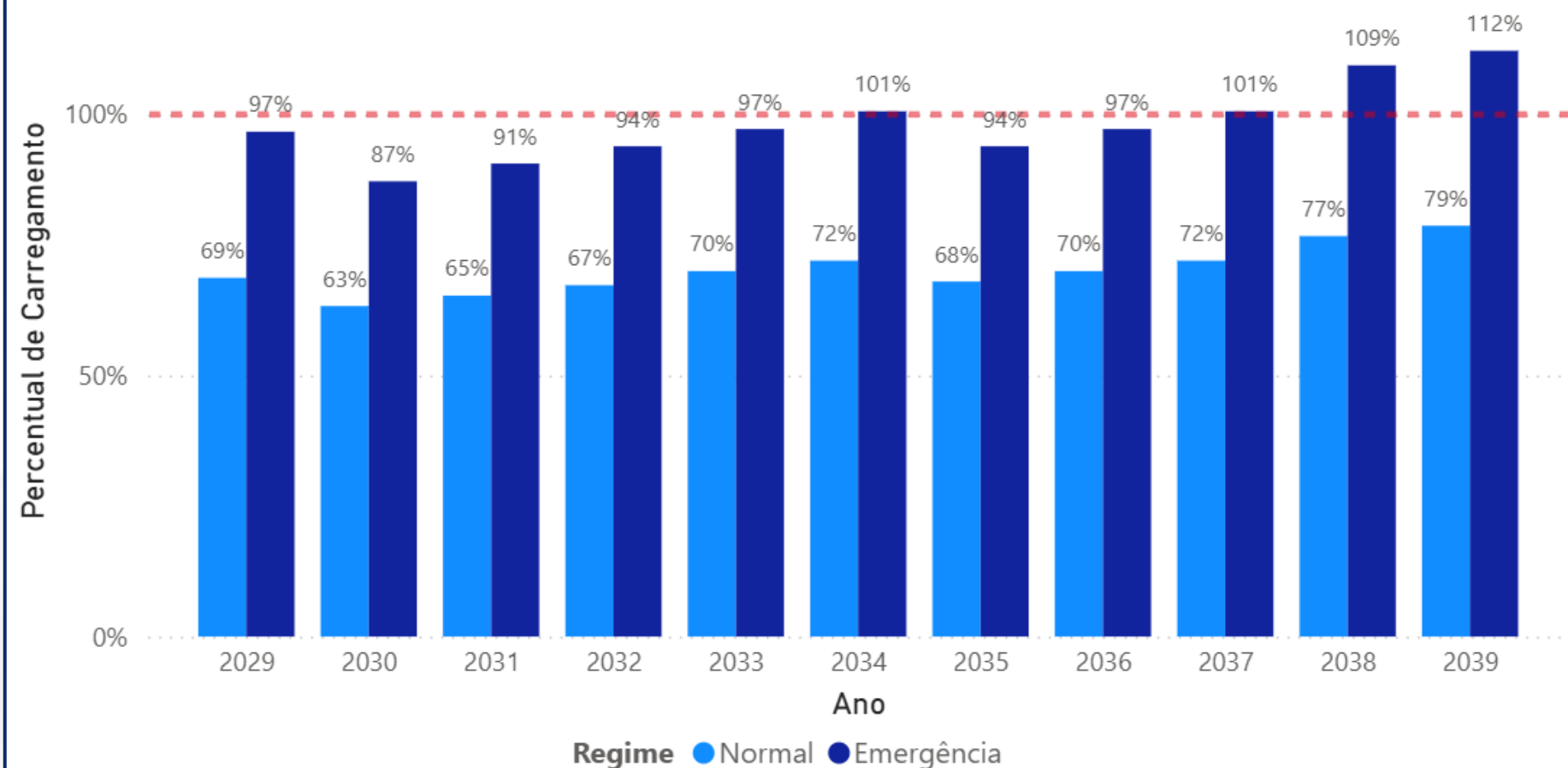
Rede Básica de Fronteira - Região Oeste

SE Medianeira Norte 2

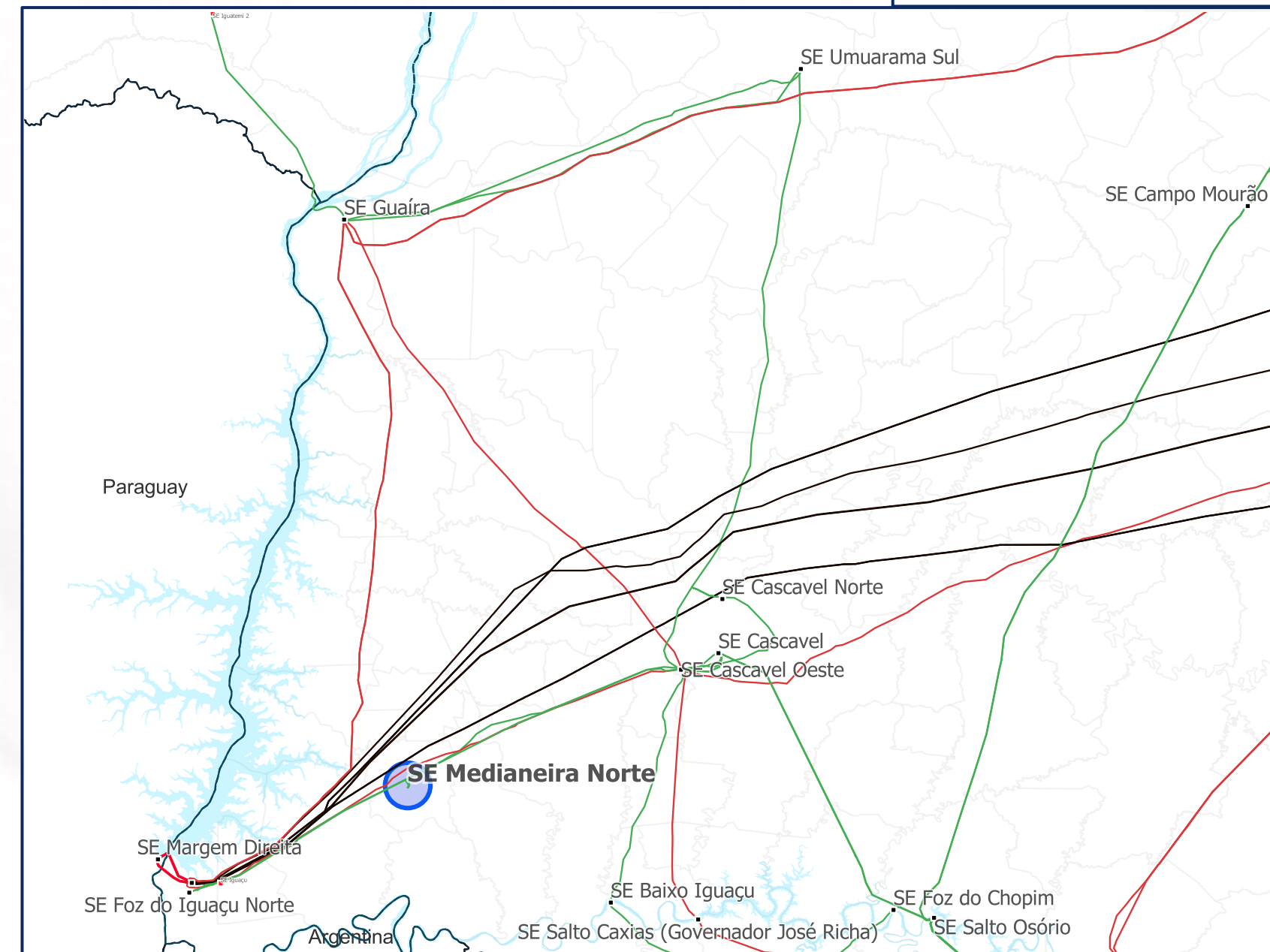


Carregamento ATF-1 230/138kV Medianeira Norte 2 (150/180 MVA)

Contingência: ATF-2 230/138kV Medianeira Norte 2



Em andamento: Estudo de confiabilidade para a região de Foz do Iguaçu

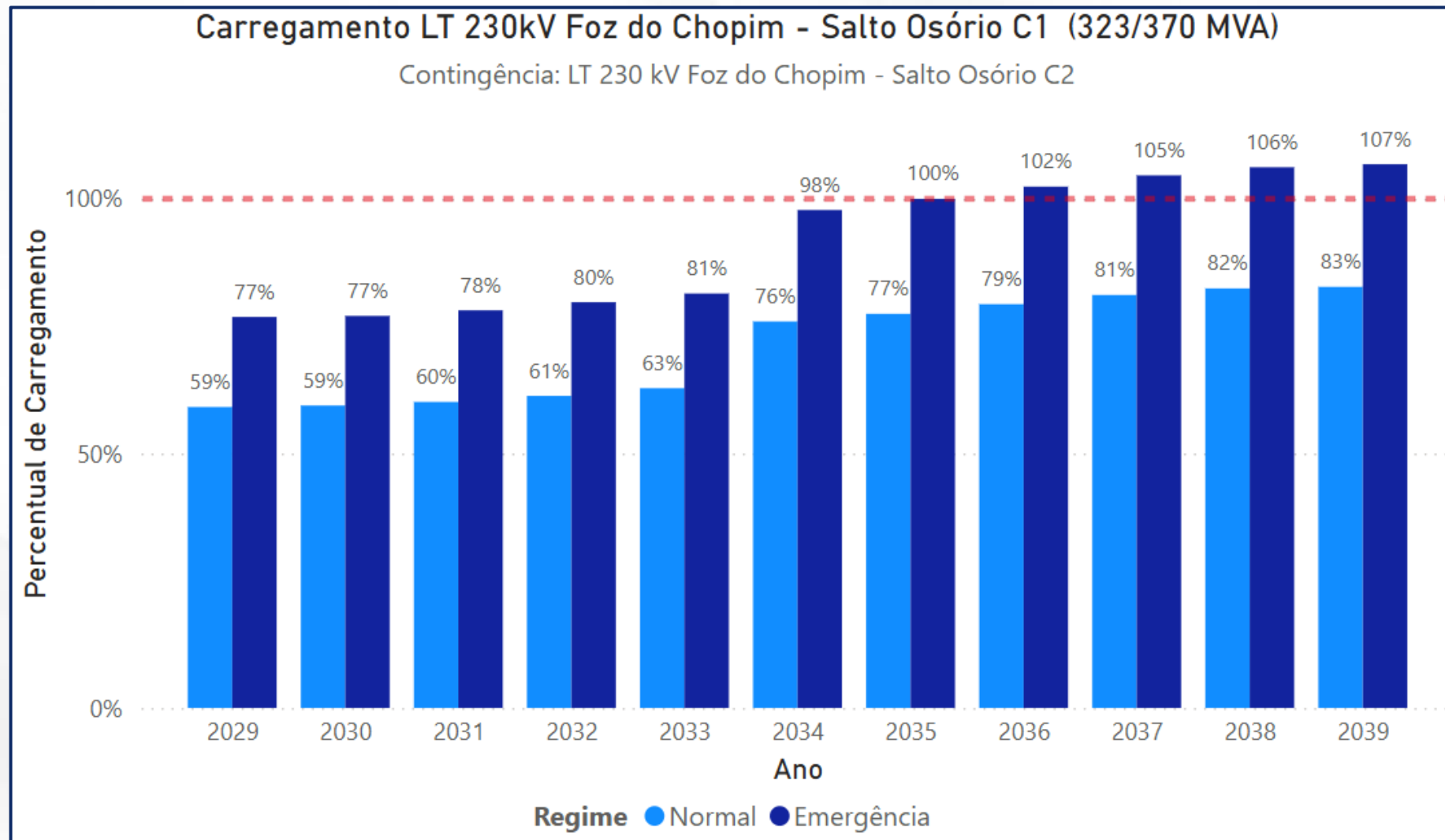
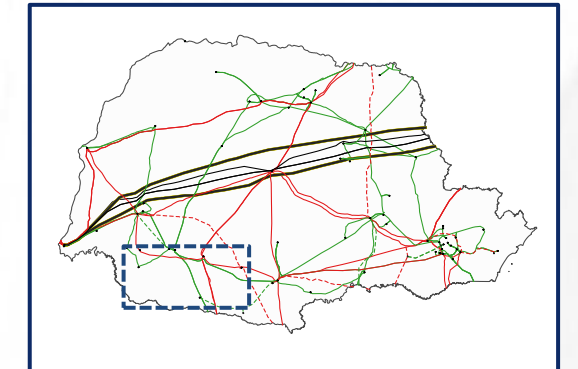


Diagnóstico - Paraná

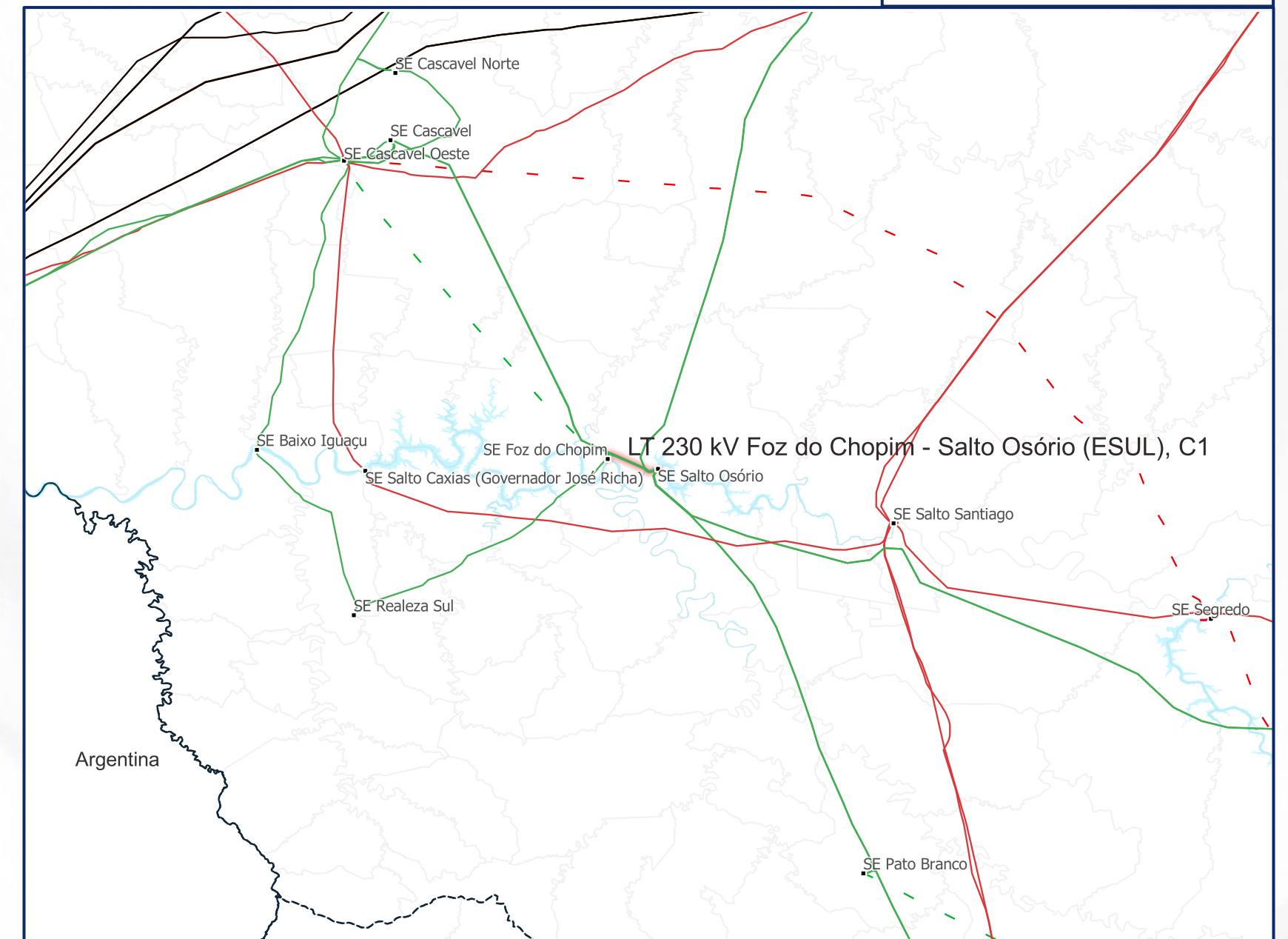
Região Sudoeste

Rede Básica – Região Sudoeste

LT 230 kV Foz do Chopim – Salto Osório C1



Sem estudo em andamento

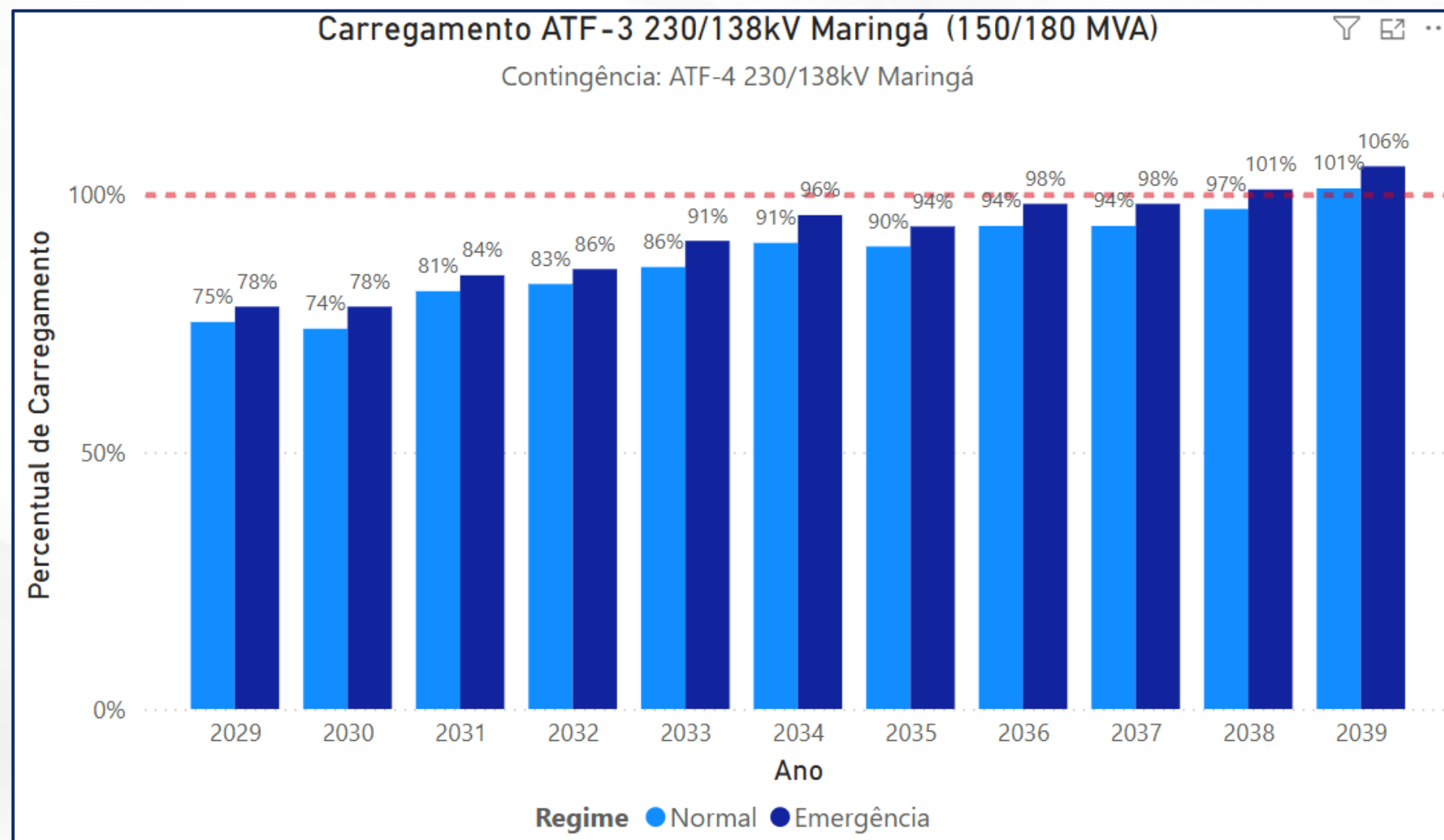
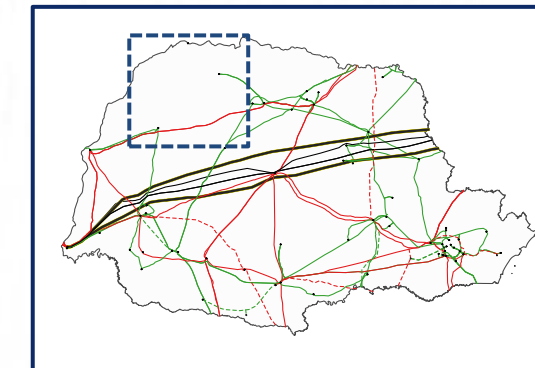


Diagnóstico - Paraná

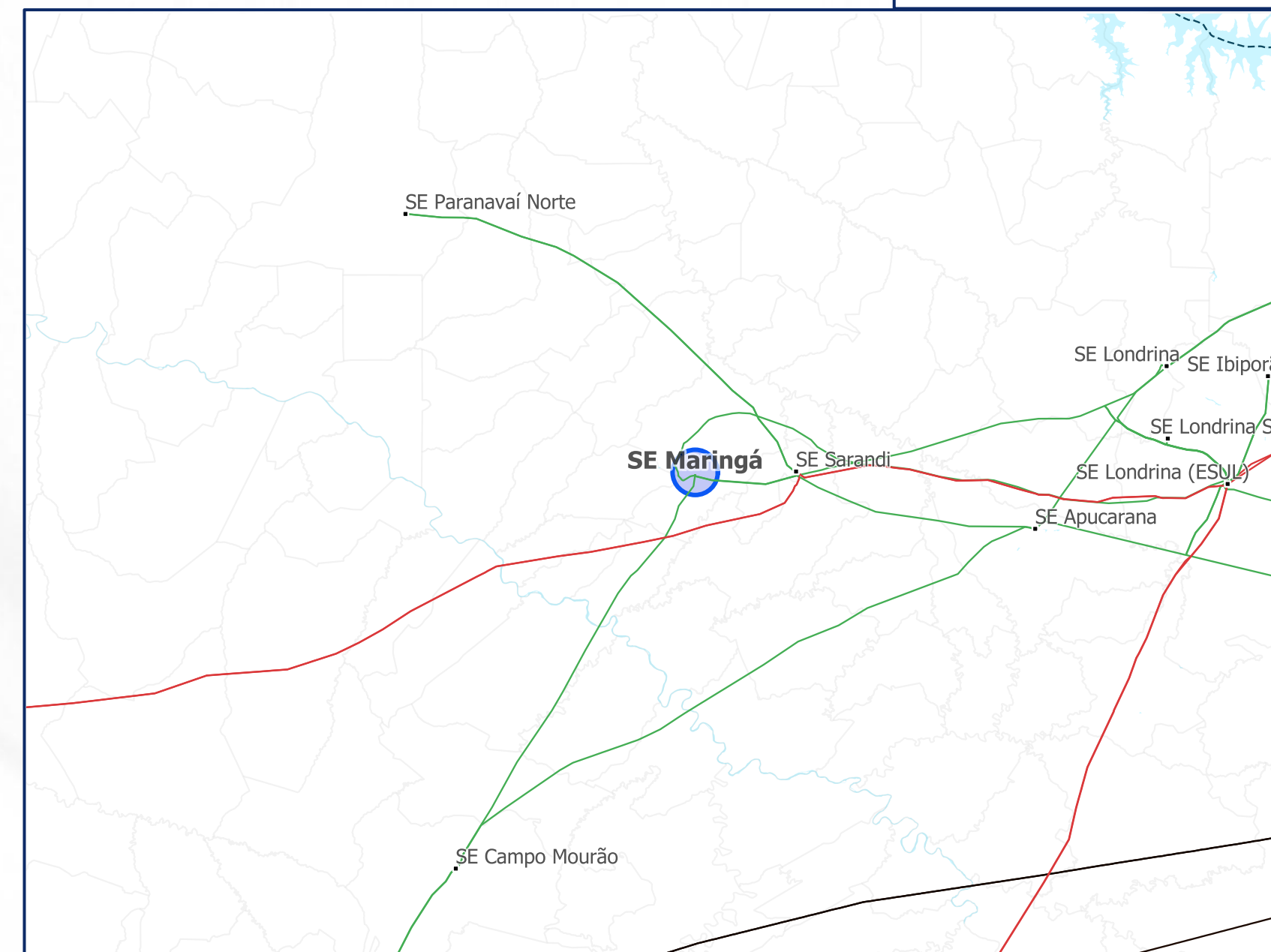
Região Noroeste

Rede Básica de Fronteira - Região Noroeste

SE Maringá

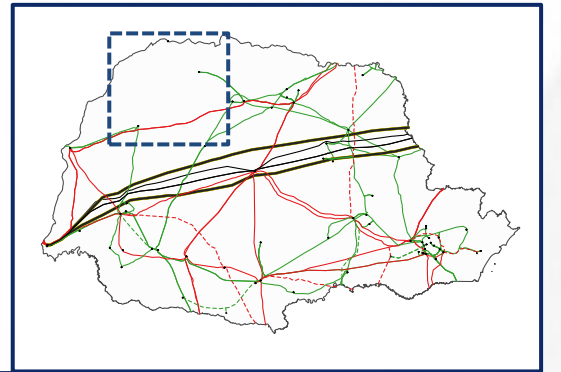


Sem estudo em andamento

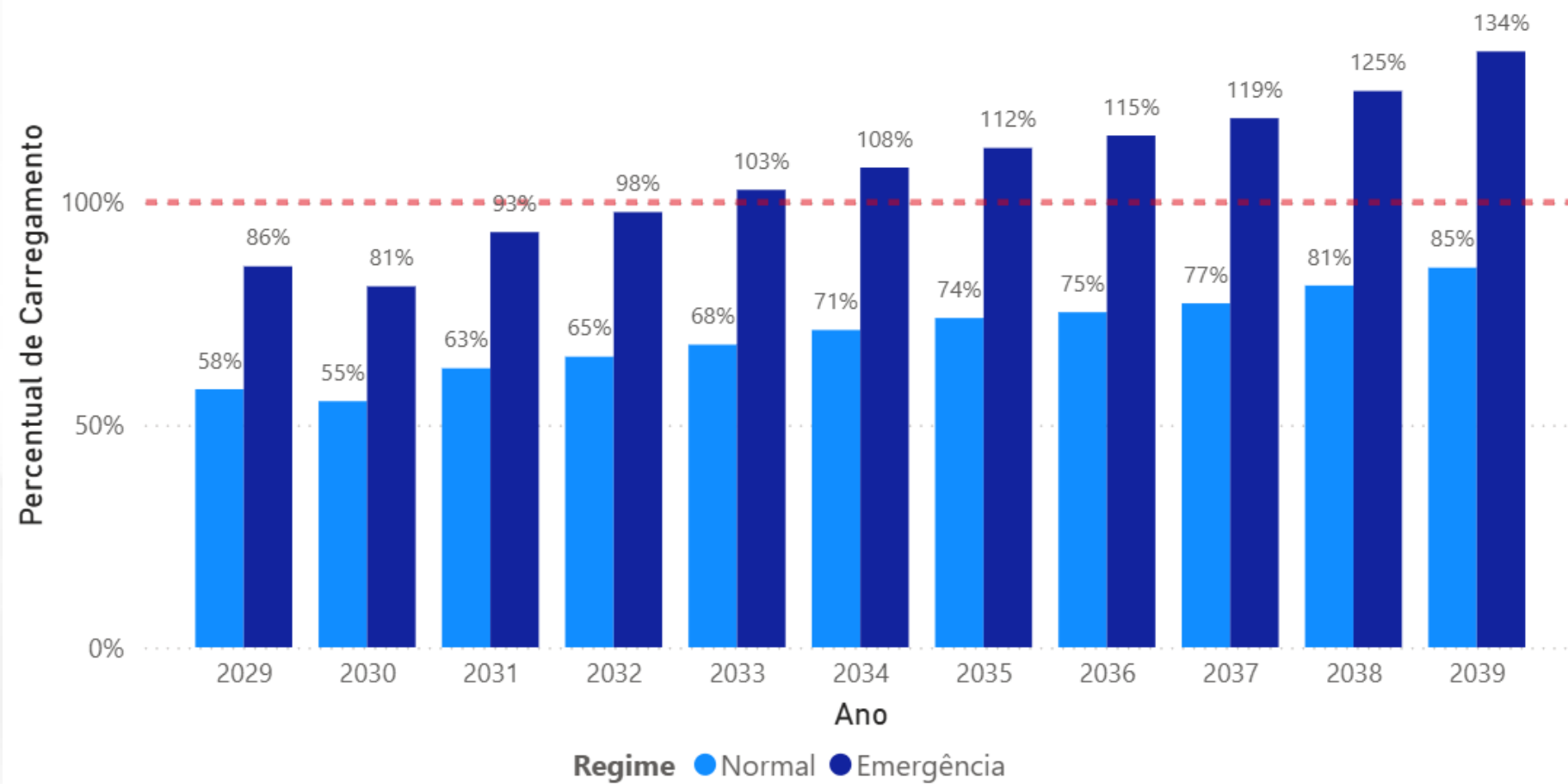


Rede Básica de Fronteira - Região Noroeste

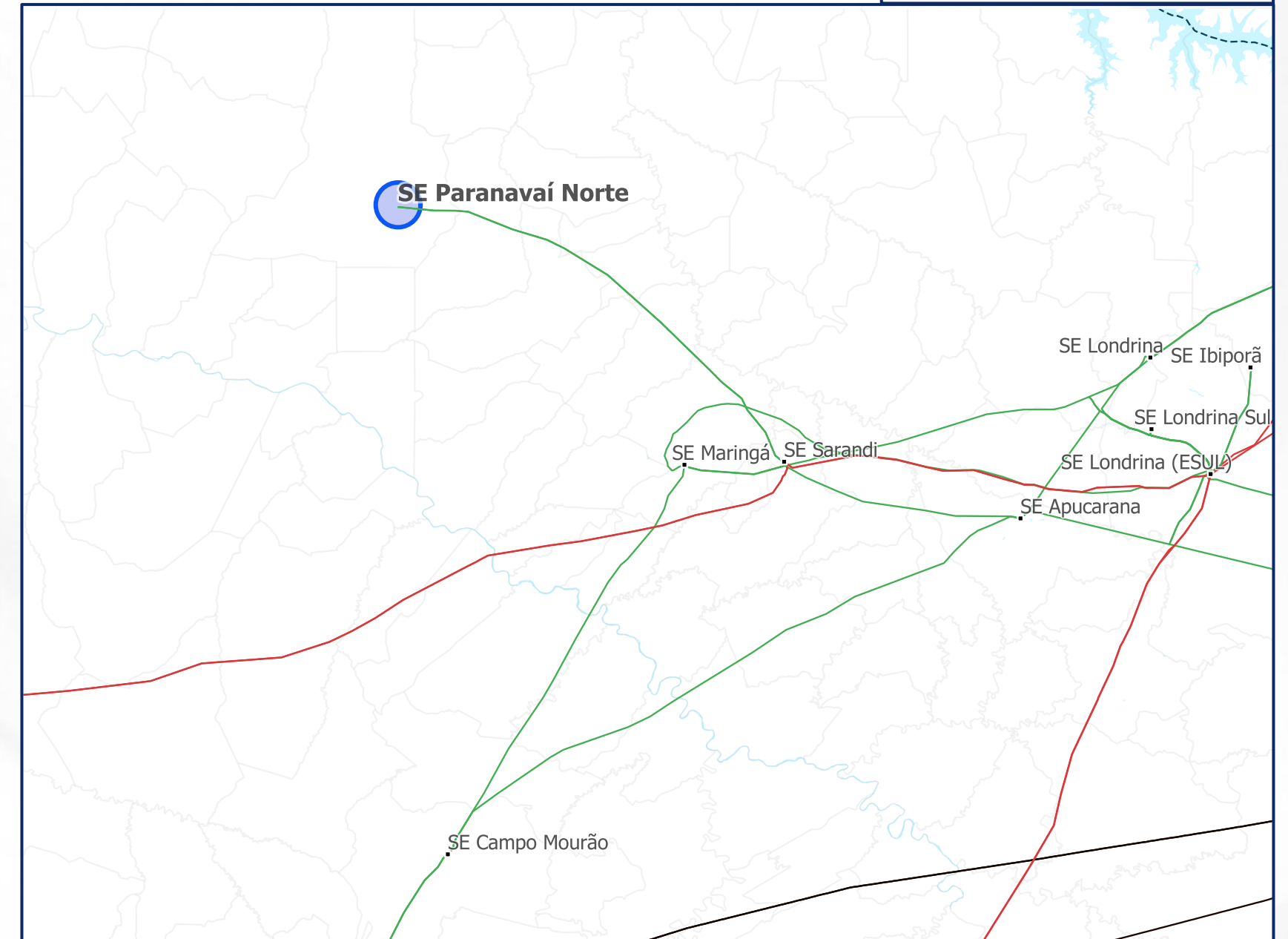
SE Paranaíba Norte



Carregamento ATF-1 230/138kV Paranaíba Norte (150/180 MVA)
Contingência: ATF-2 230/138kV Paranaíba Norte

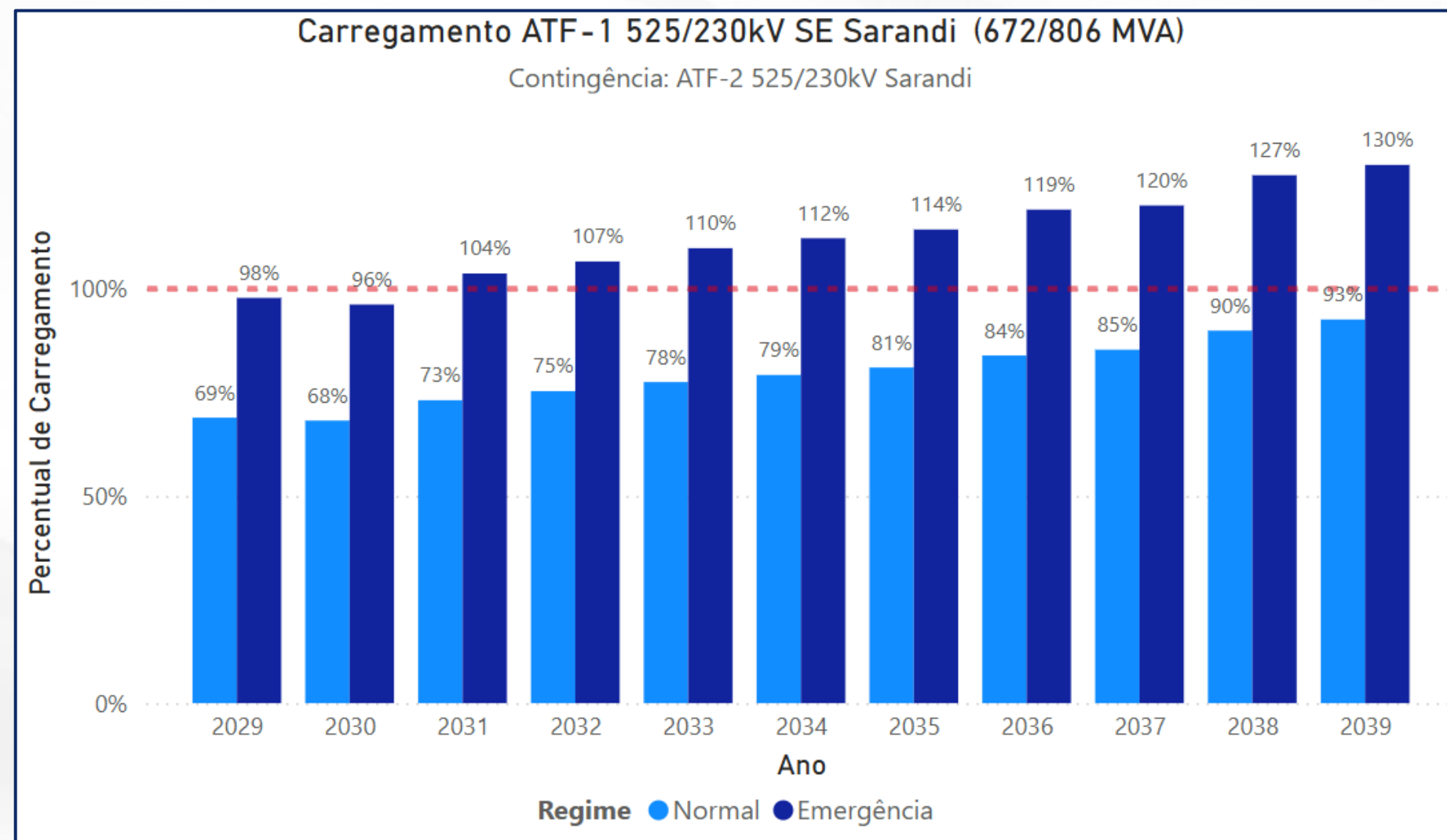
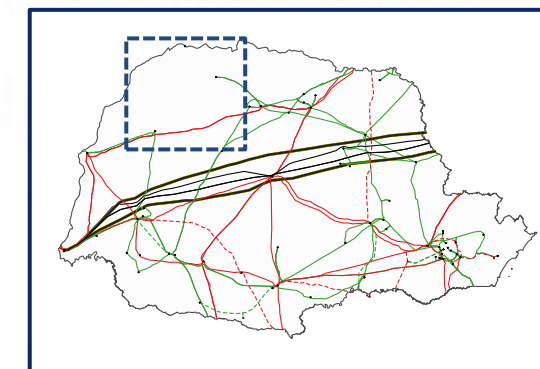


Sem estudo em andamento

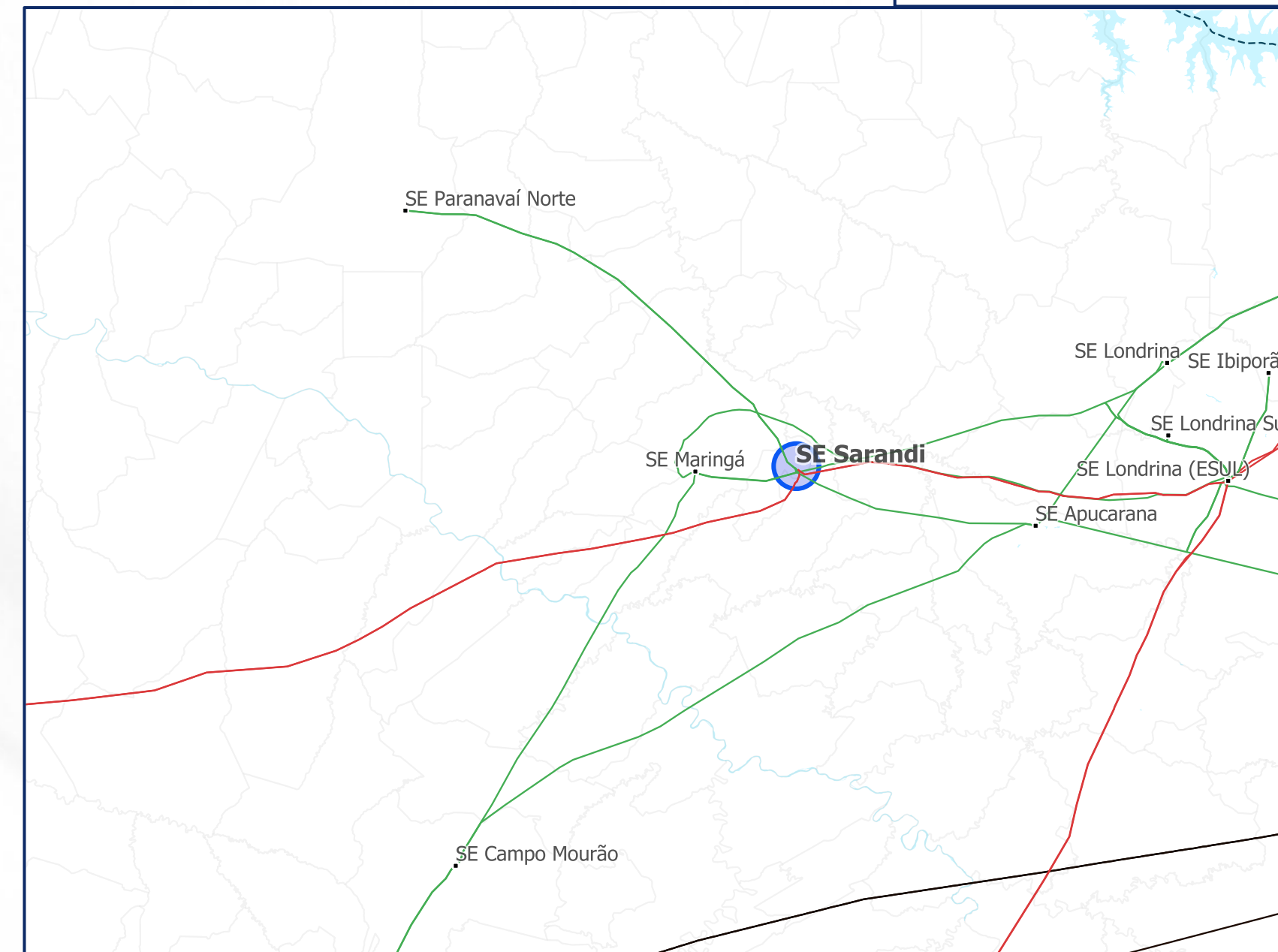


Rede Básica - Região Noroeste

SE Sarandi



Em andamento: Estudo de Interligação Brasil – Bolívia

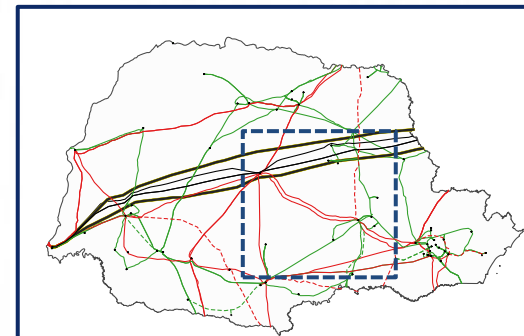


Diagnóstico - Paraná

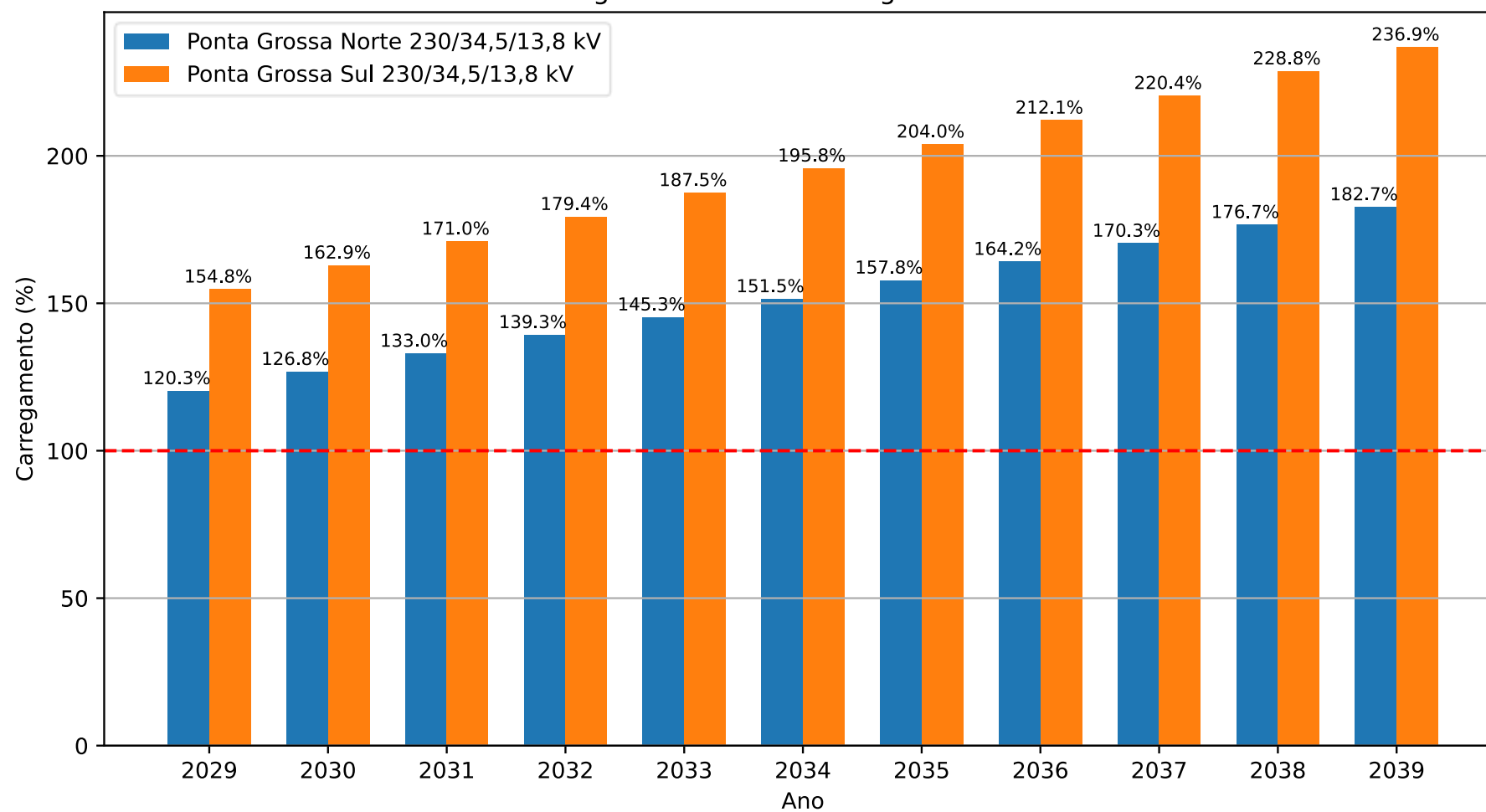
Região Centro-Sul

Rede Básica de Fronteira - Região Centro-Sul

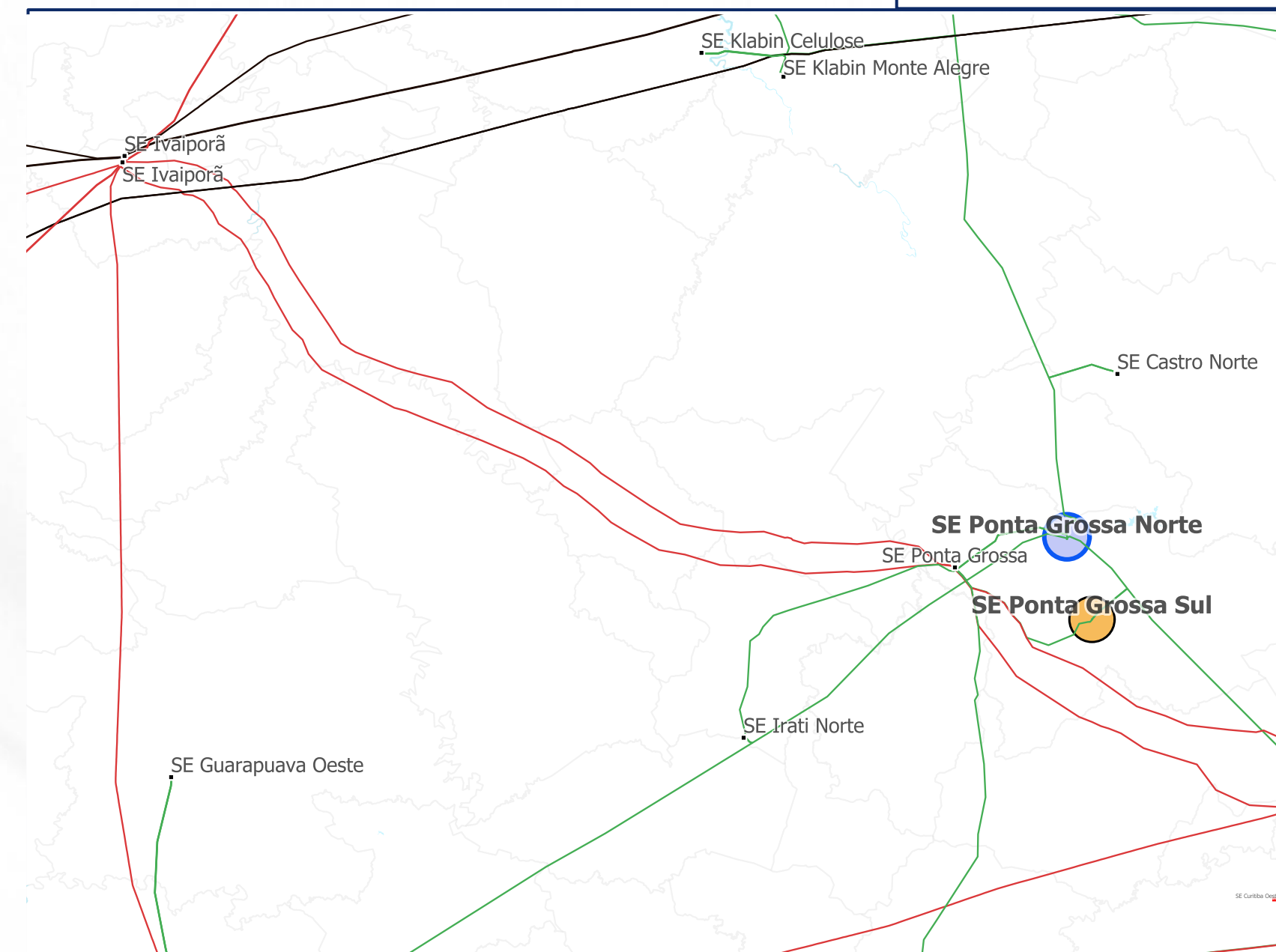
Transformadores 230/34,5/13,8 kV



Carregamento em N-1 - Região Centro-Sul



Sem estudo em andamento

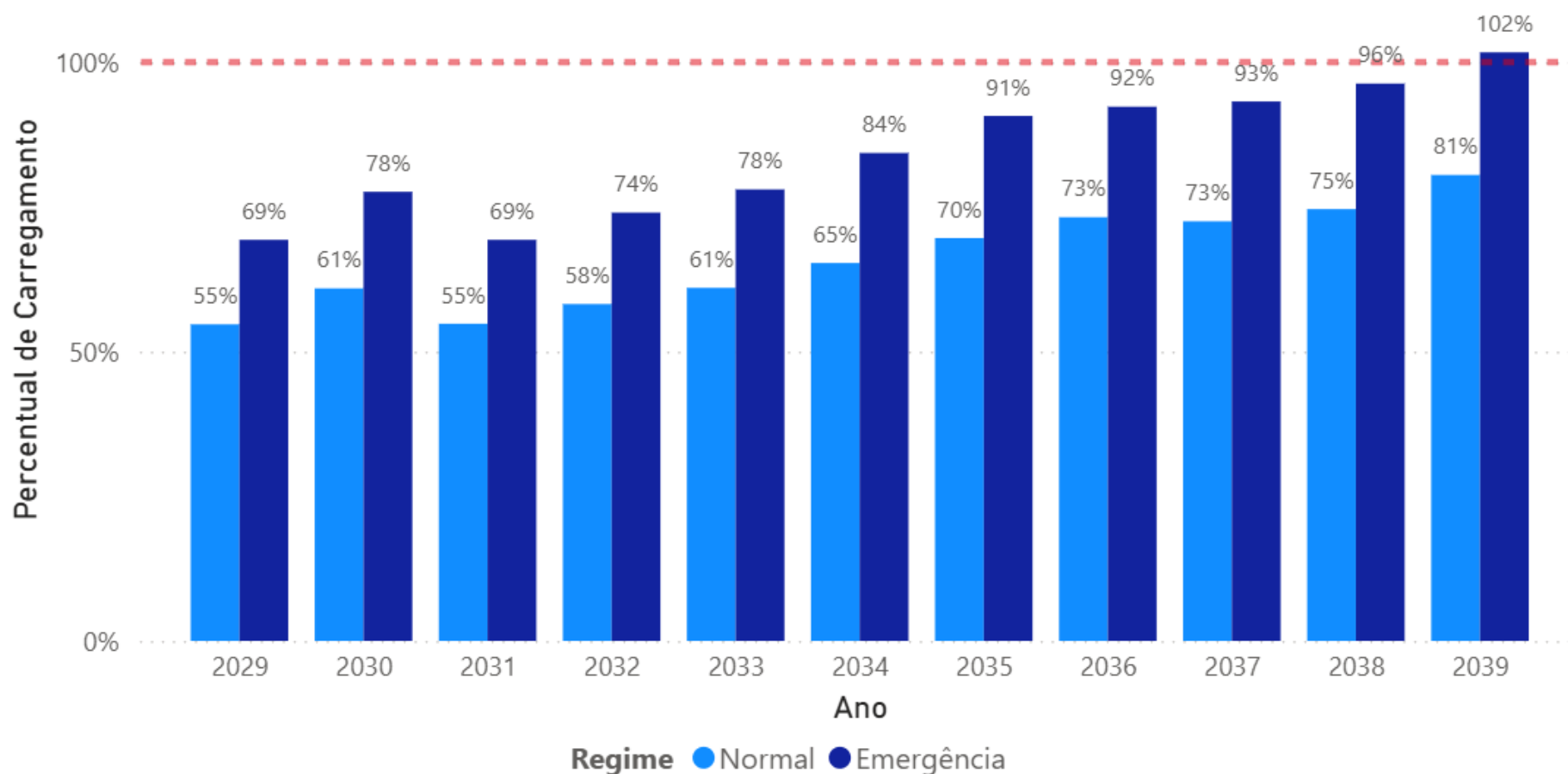


Rede Básica - Região Centro-Sul

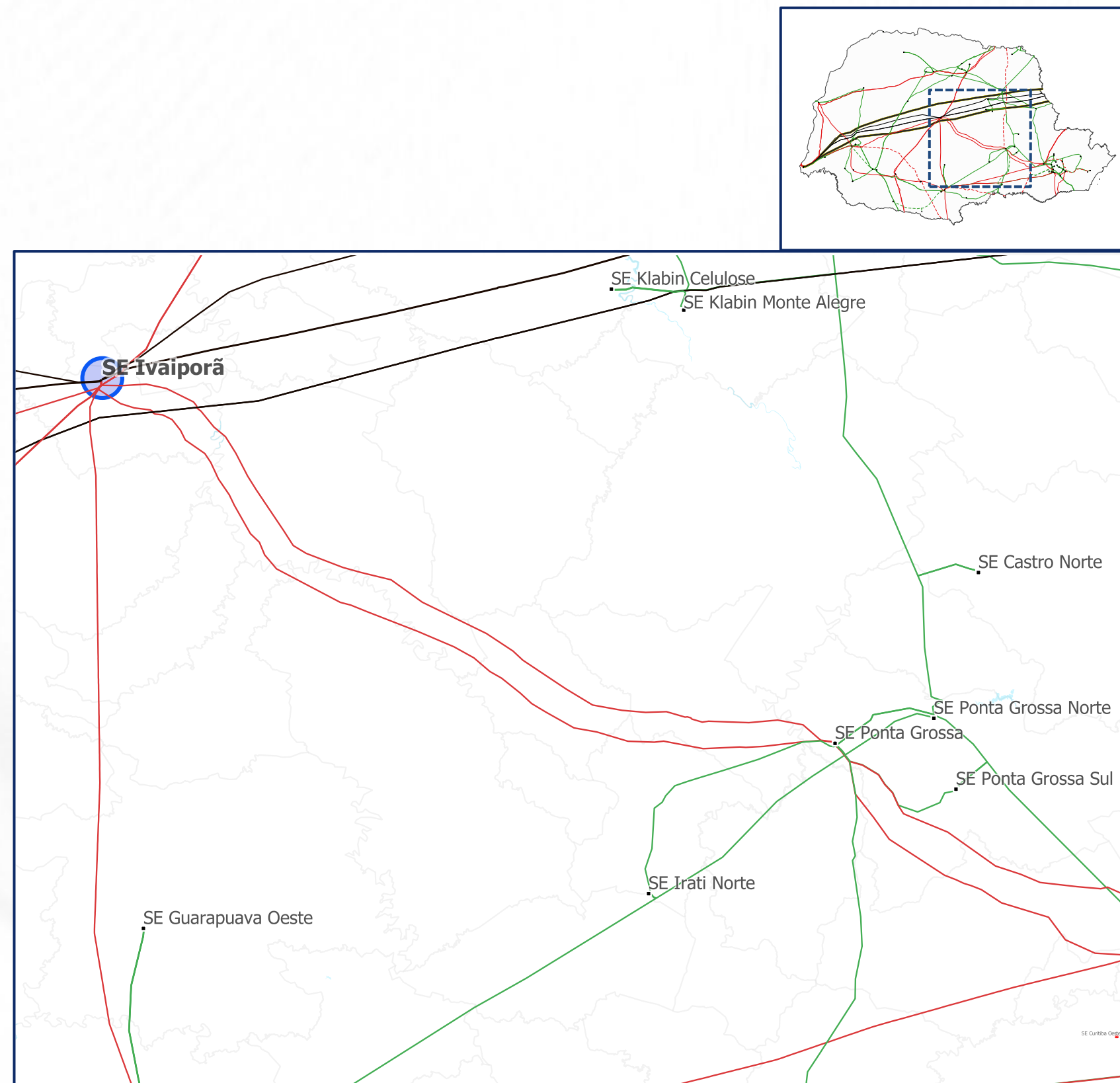
SE Ivaiporã

Carregamento ATF-A 765/525kV Ivaiporã (1650/1815 MVA)

Contingência: ATF-B 765/525kV Ivaiporã



Em andamento: Estudo de Interligação Regional Nordeste II

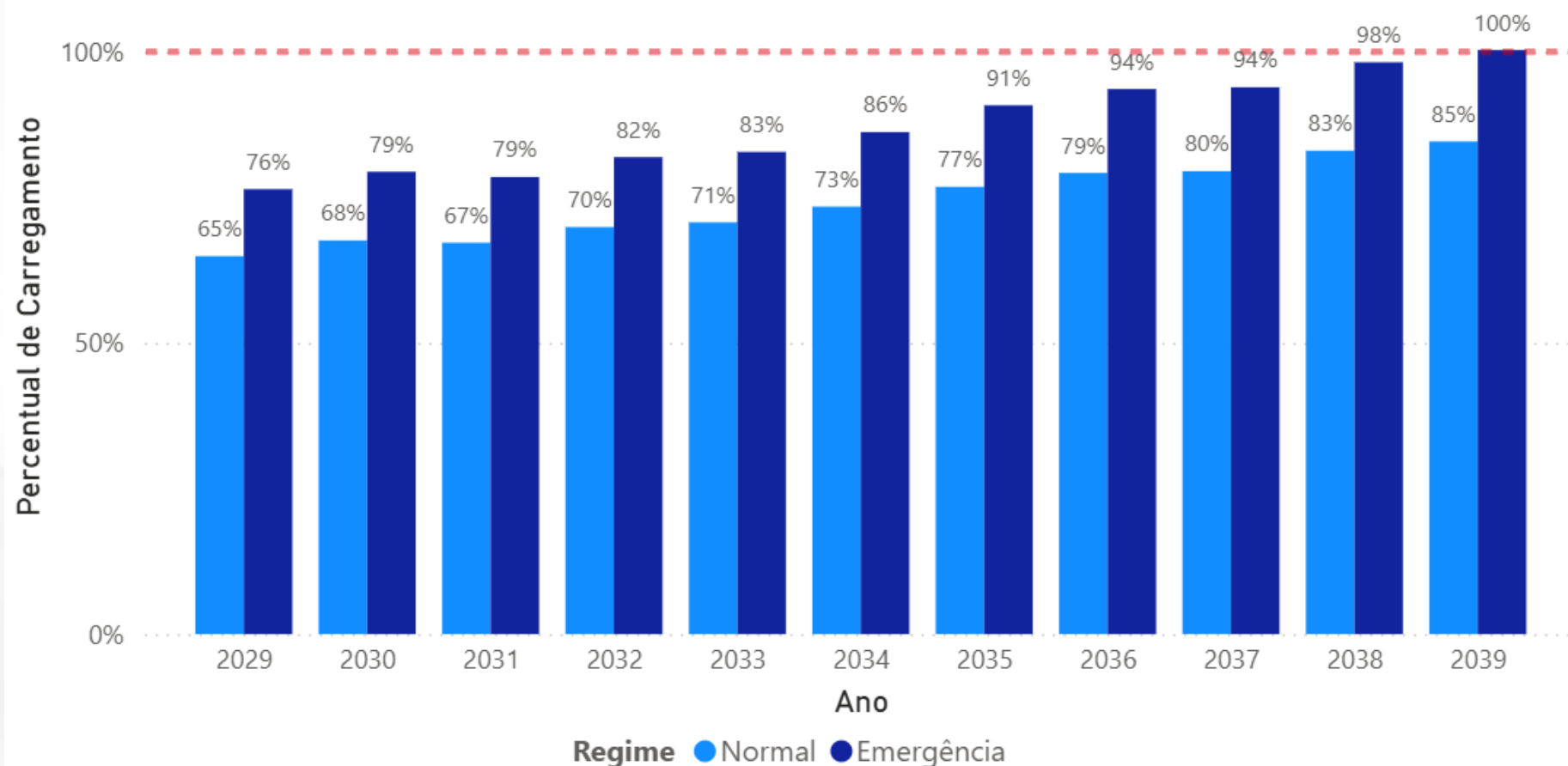


Rede Básica - Região Centro-Sul

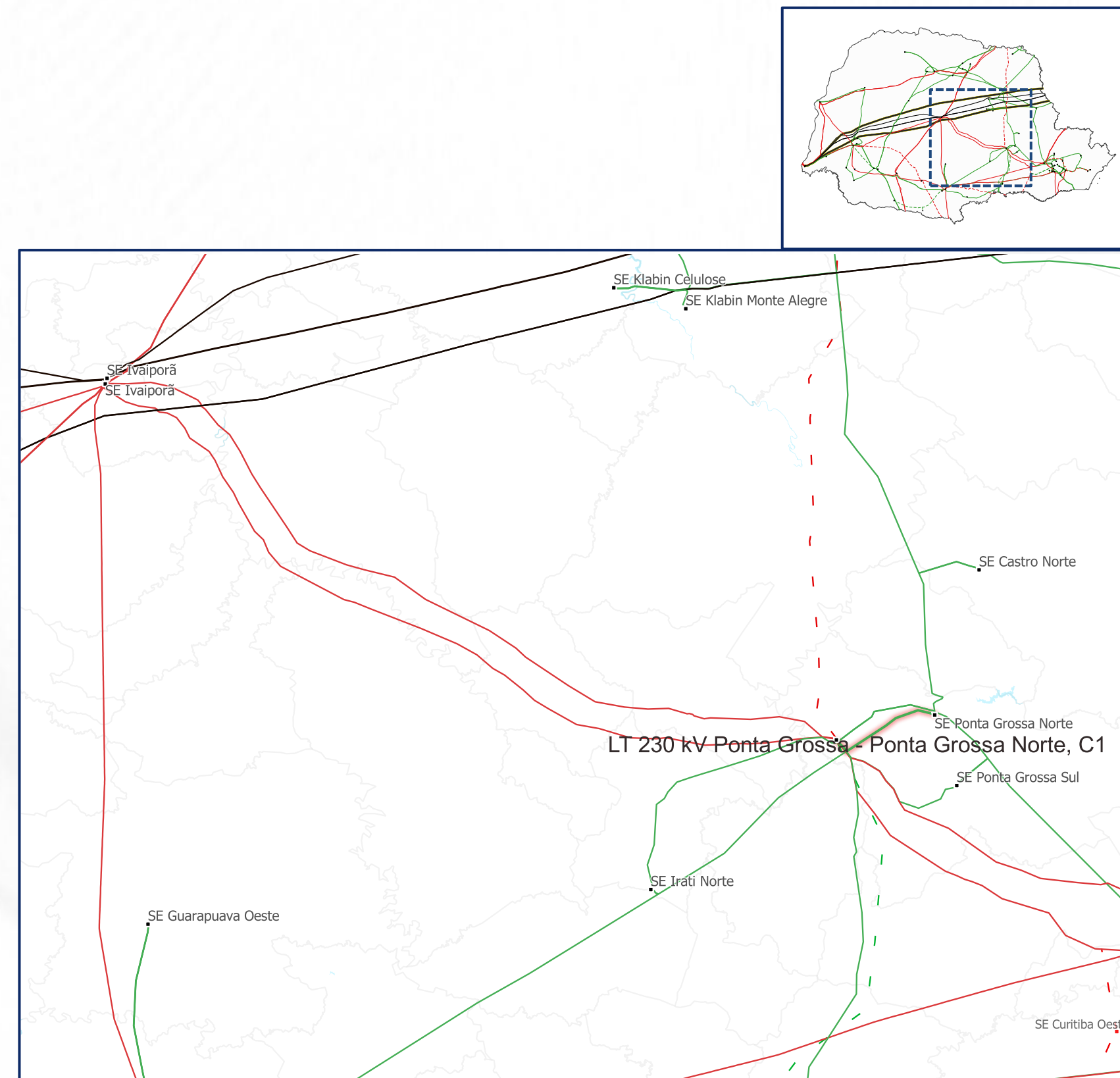
LT 230 kV Ponta Grossa - Ponta Grossa Norte C1

Carregamento LT 230kV Ponta Grossa - Ponta Grossa Norte C1 (259/326 MVA)

Contingência: LT 230kV Ponta Grossa - Ponta Grossa Norte C2



Sem estudo em andamento

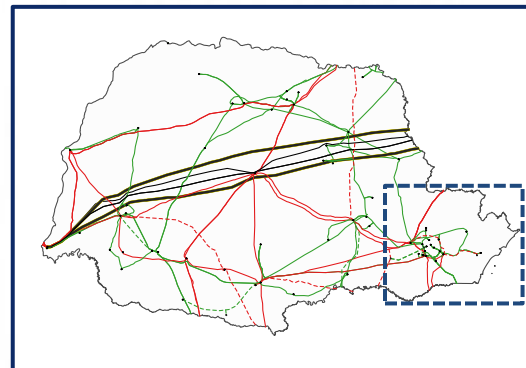


Diagnóstico - Paraná

Regiões Metropolitana e Litorânea

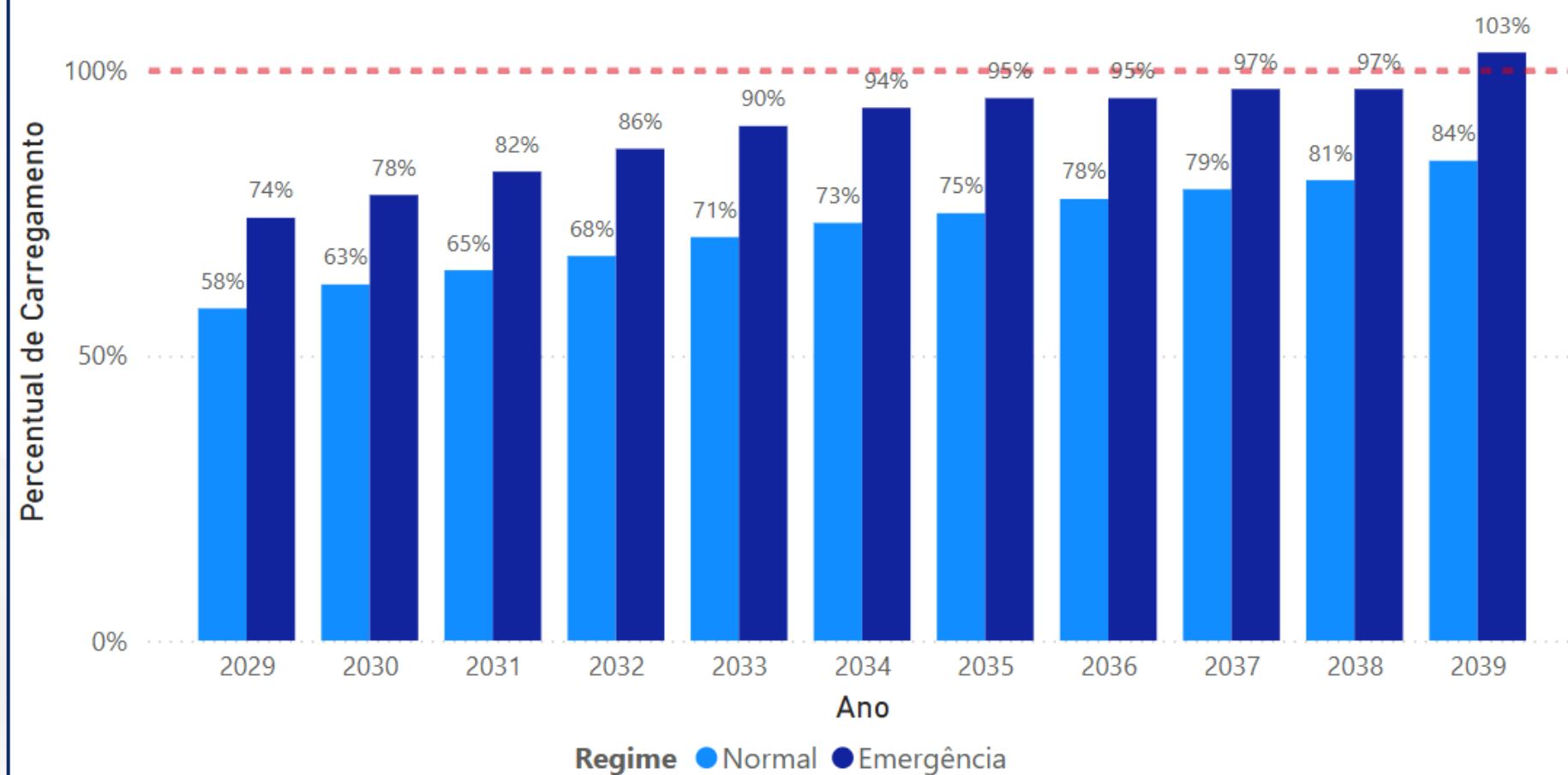
Rede Básica de Fronteira - Região Metropolitana

SE Campo Comprido

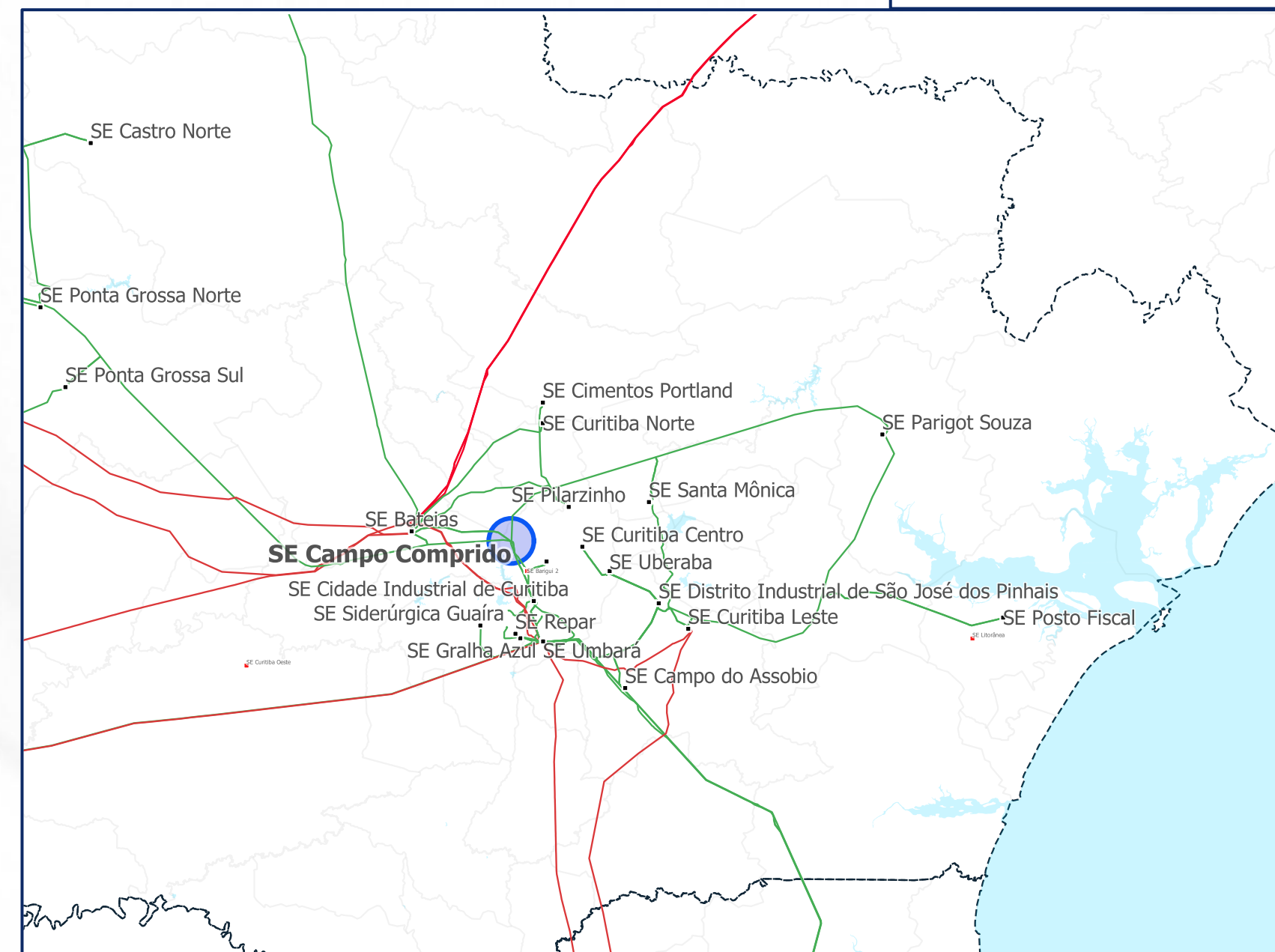


Carregamento TF-1 230/69kV Campo Comprido (120/124 MVA)

Contingência: TF-2 230/69kV Campo Comprido

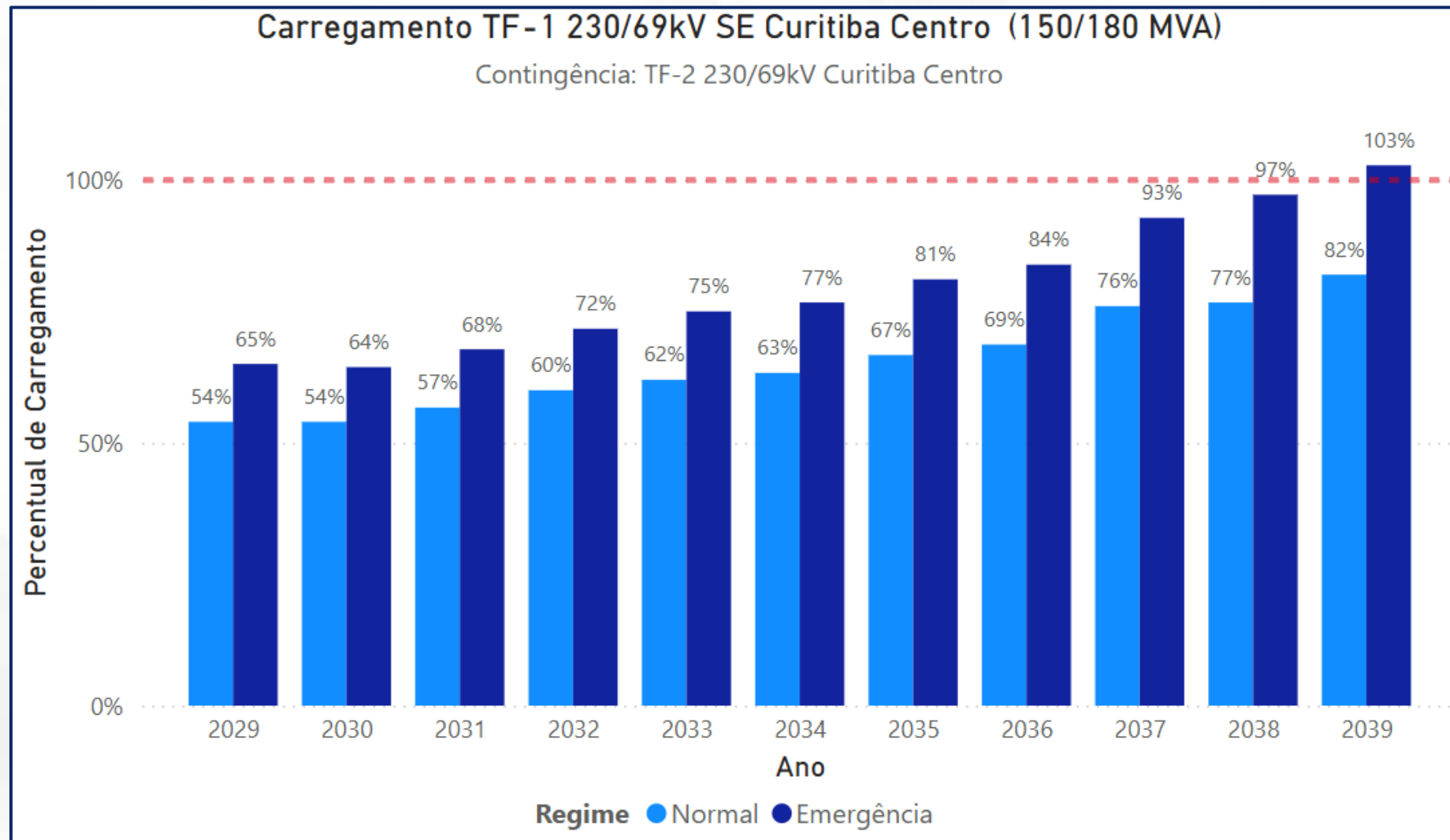
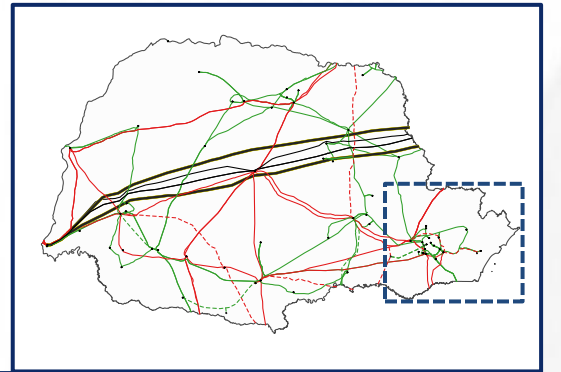


Fator limitante

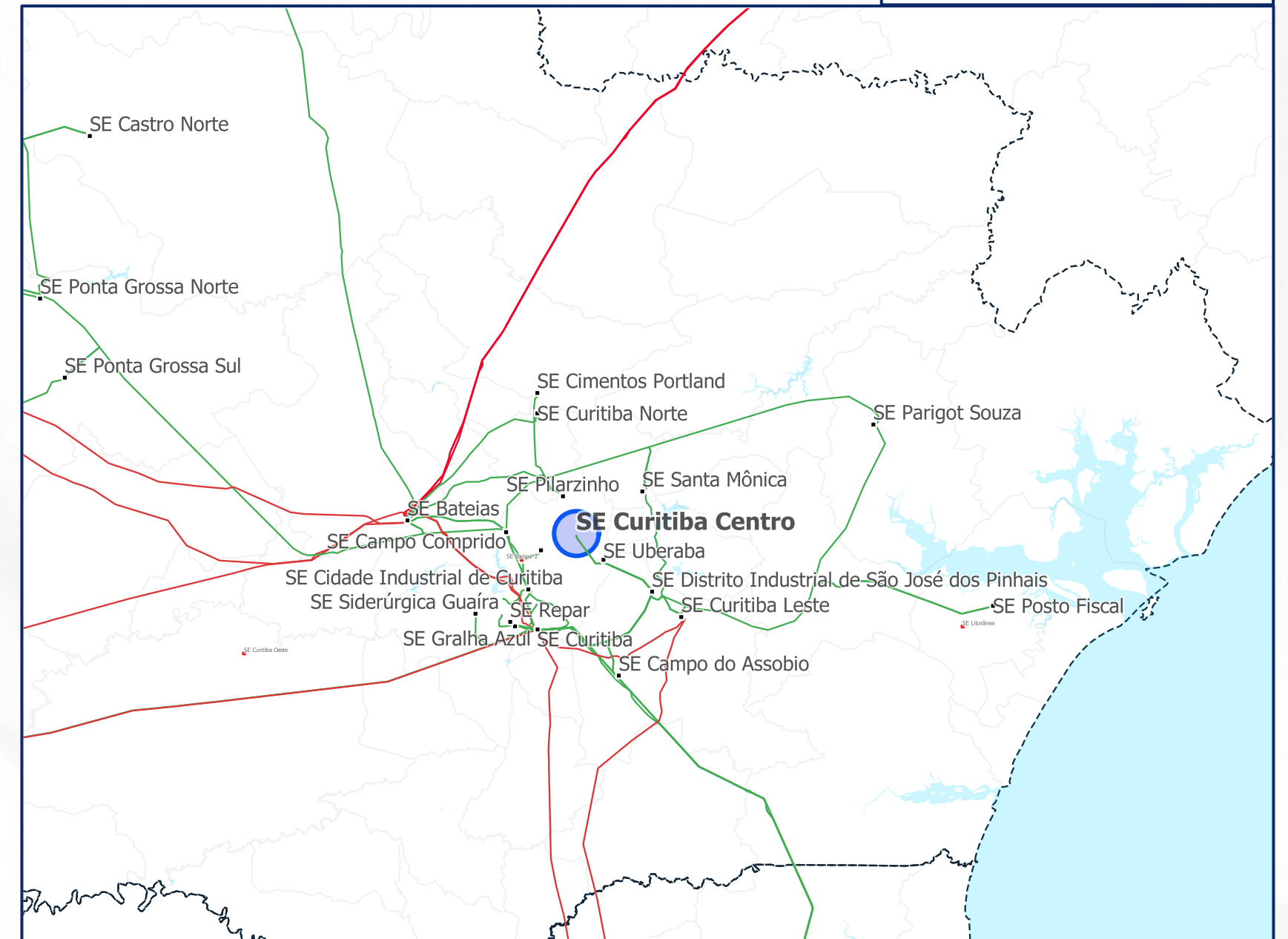


Rede Básica de Fronteira - Região Metropolitana

SE Curitiba Centro

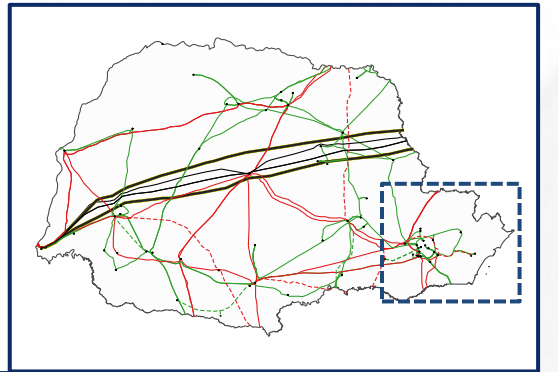


Sem estudo em andamento

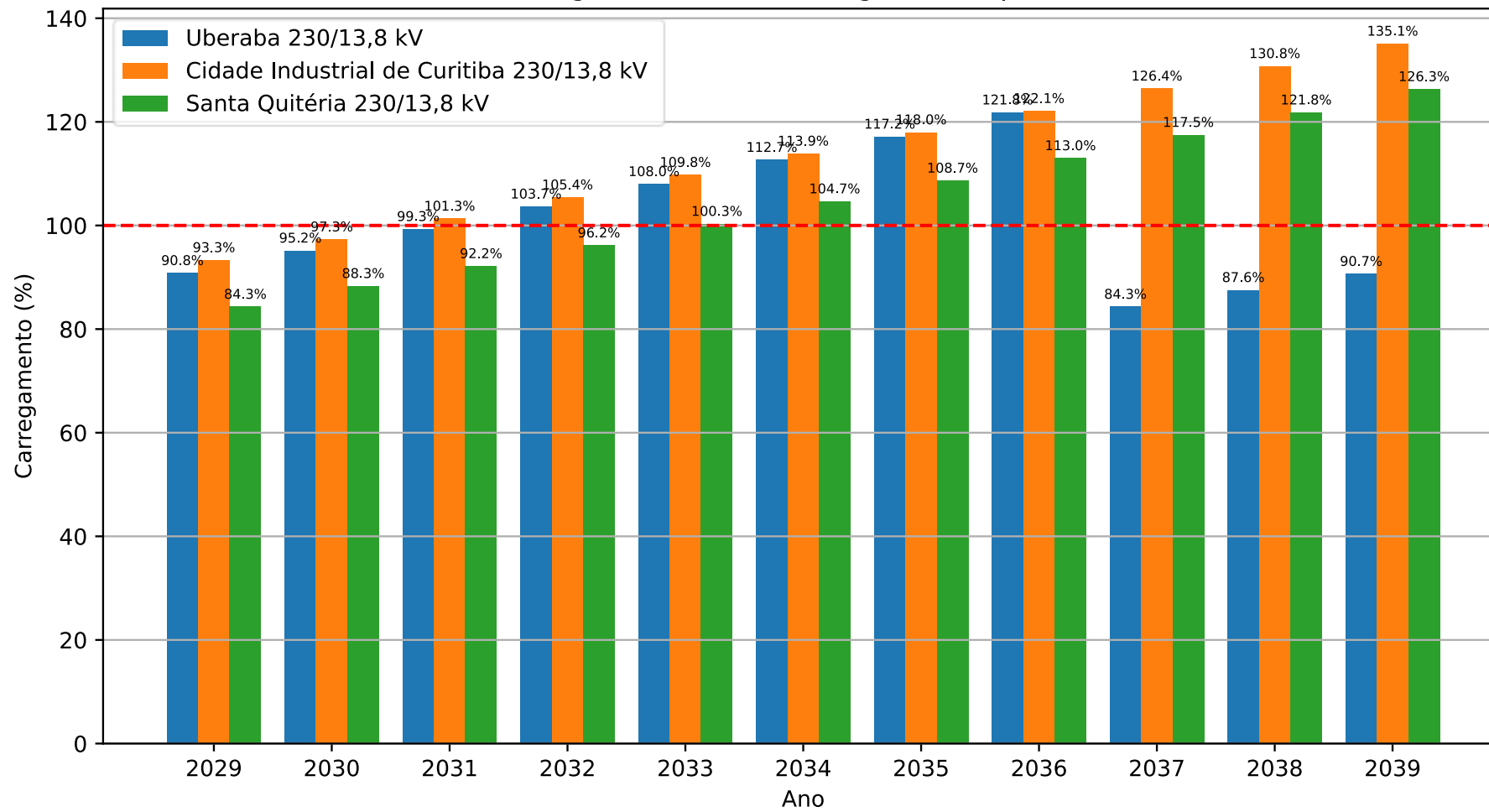


Rede Básica de Fronteira - Região Metropolitana

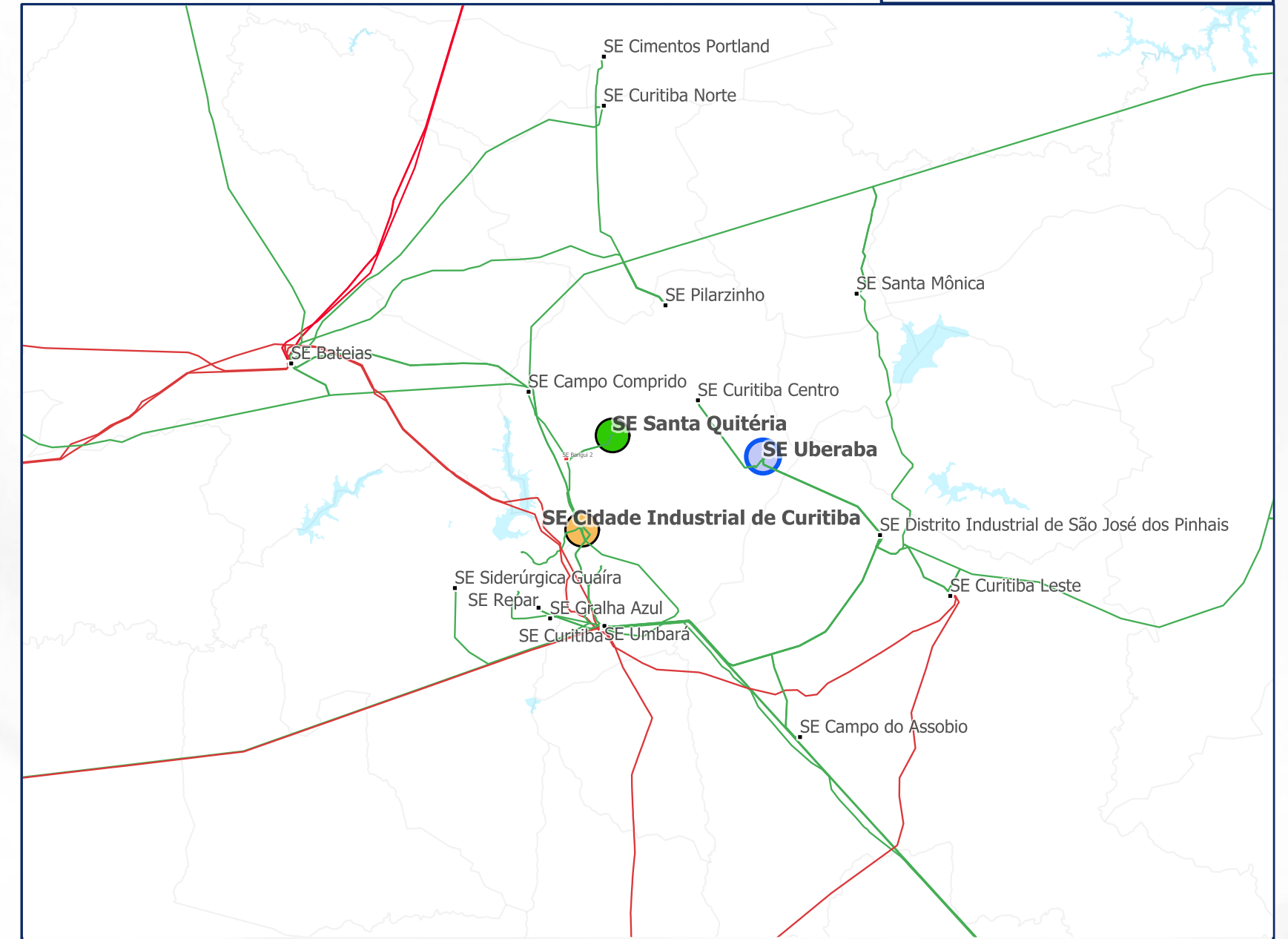
Transformadores 230/13,8 kV



Carregamento em N-1 - Região Metropolitana

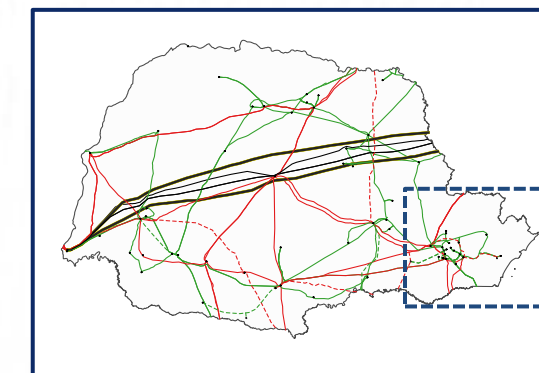


Sem estudo em andamento

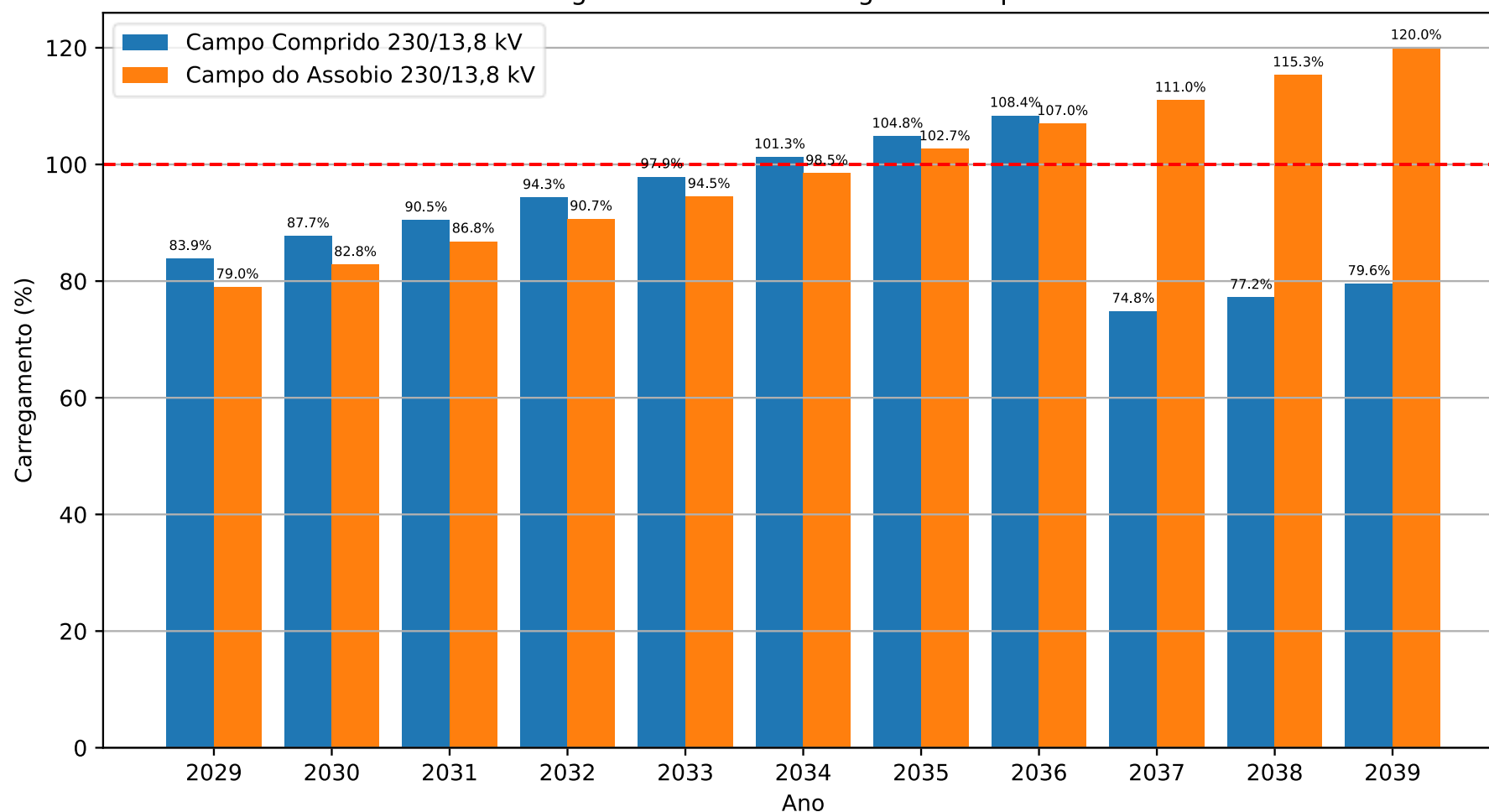


Rede Básica de Fronteira - Região Metropolitana

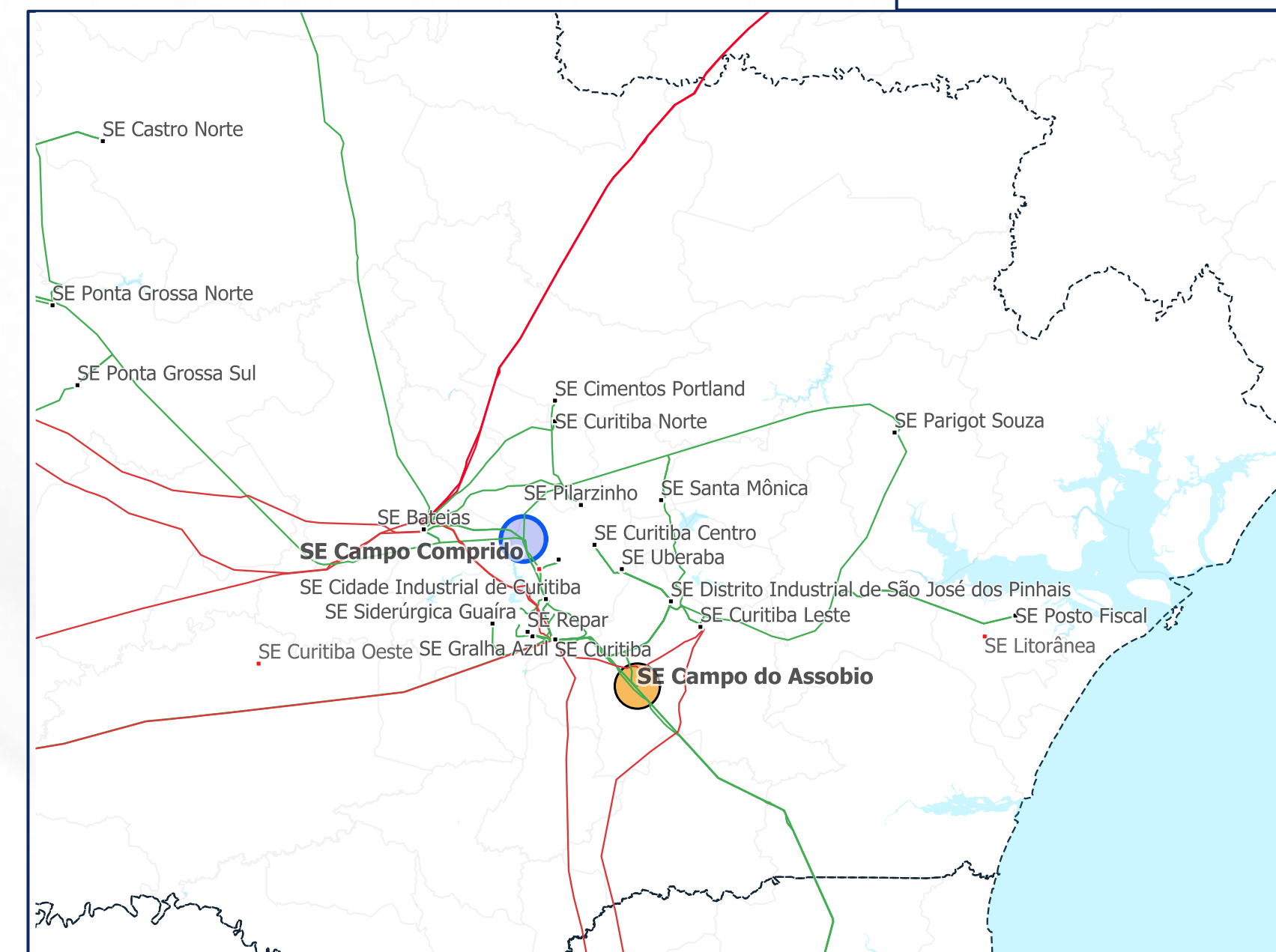
Transformadores 230/13,8 kV



Carregamento em N-1 - Região Metropolitana

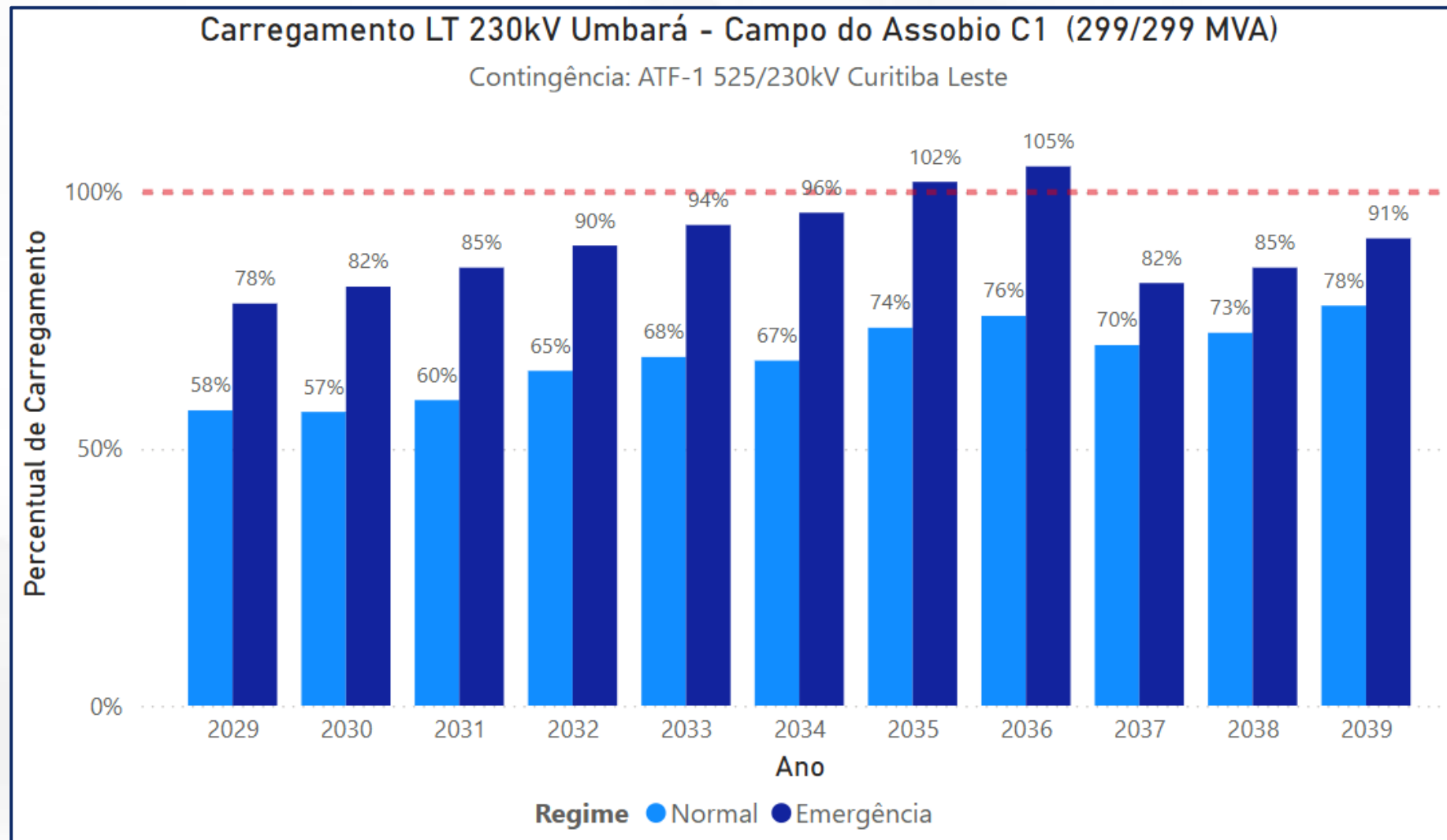
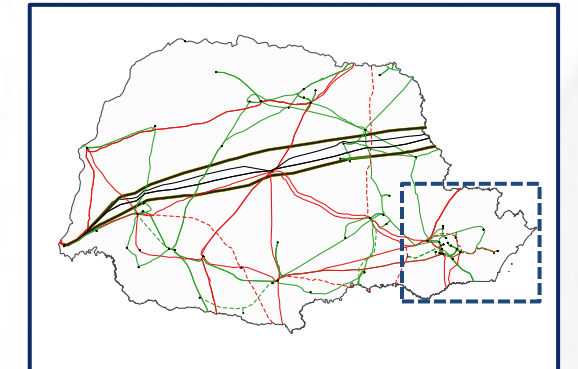


Fatores limitantes

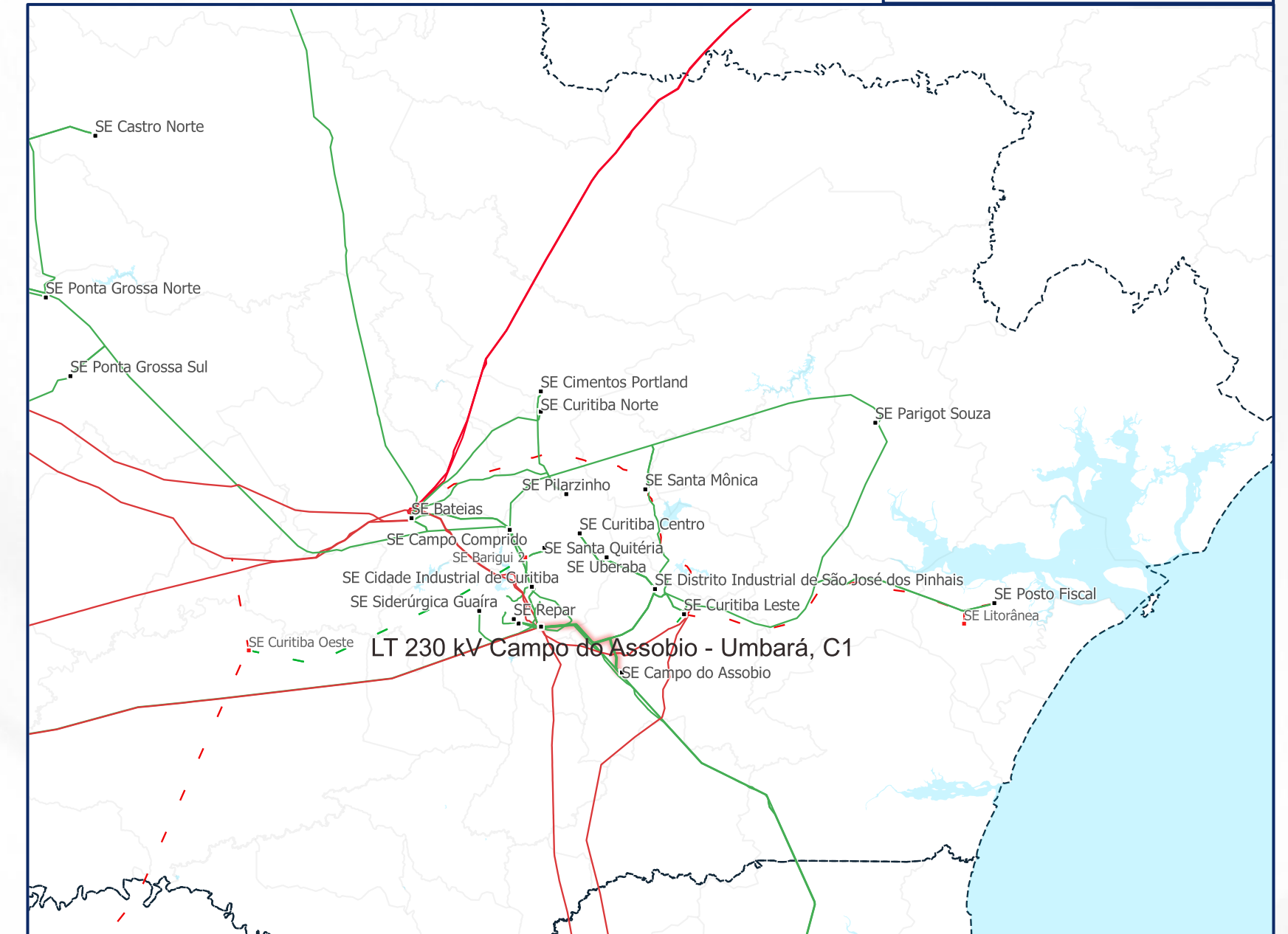


Rede Básica – Região Metropolitana

LT 230 kV Umbará – Campo do Assobio C1

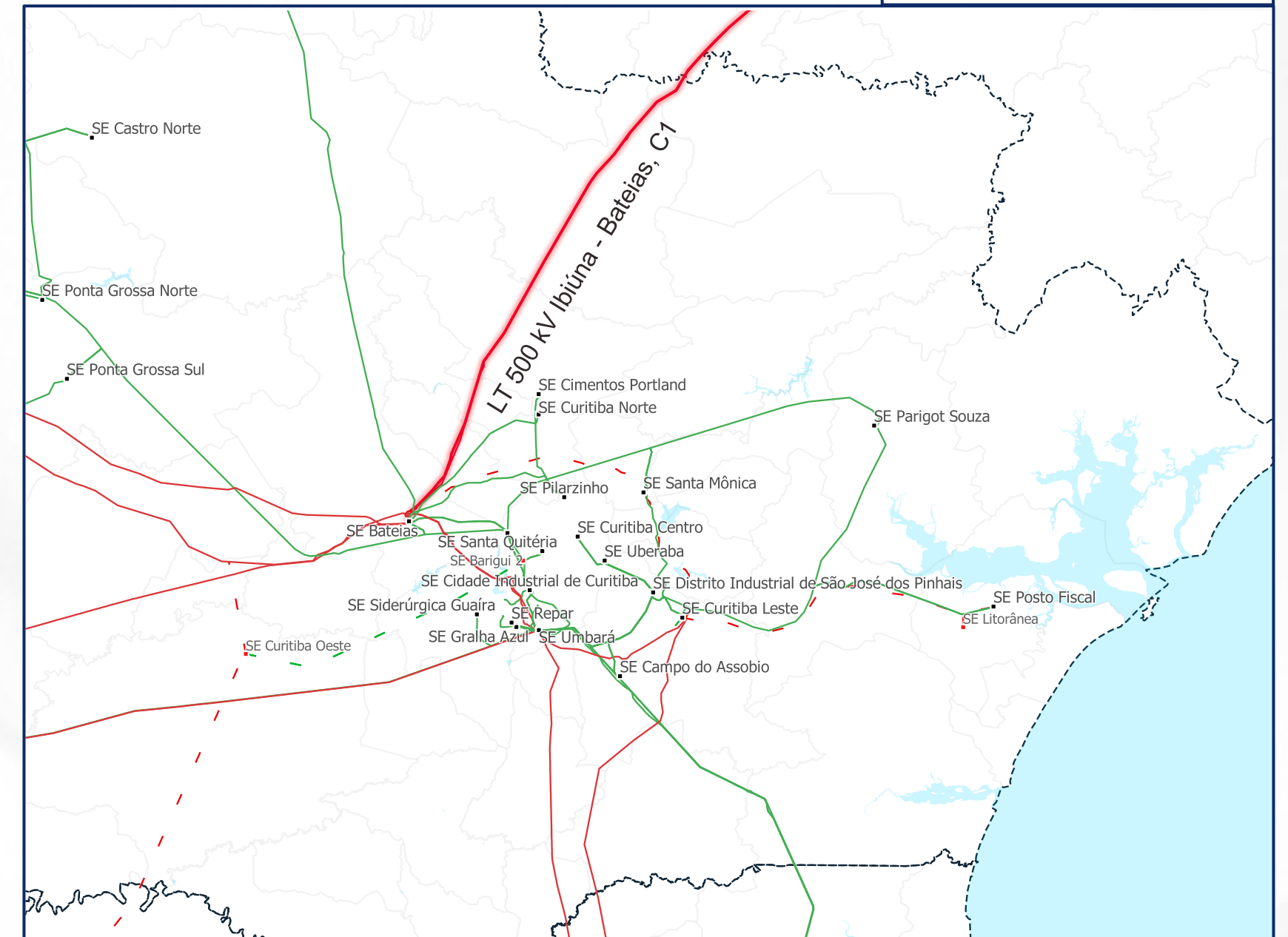
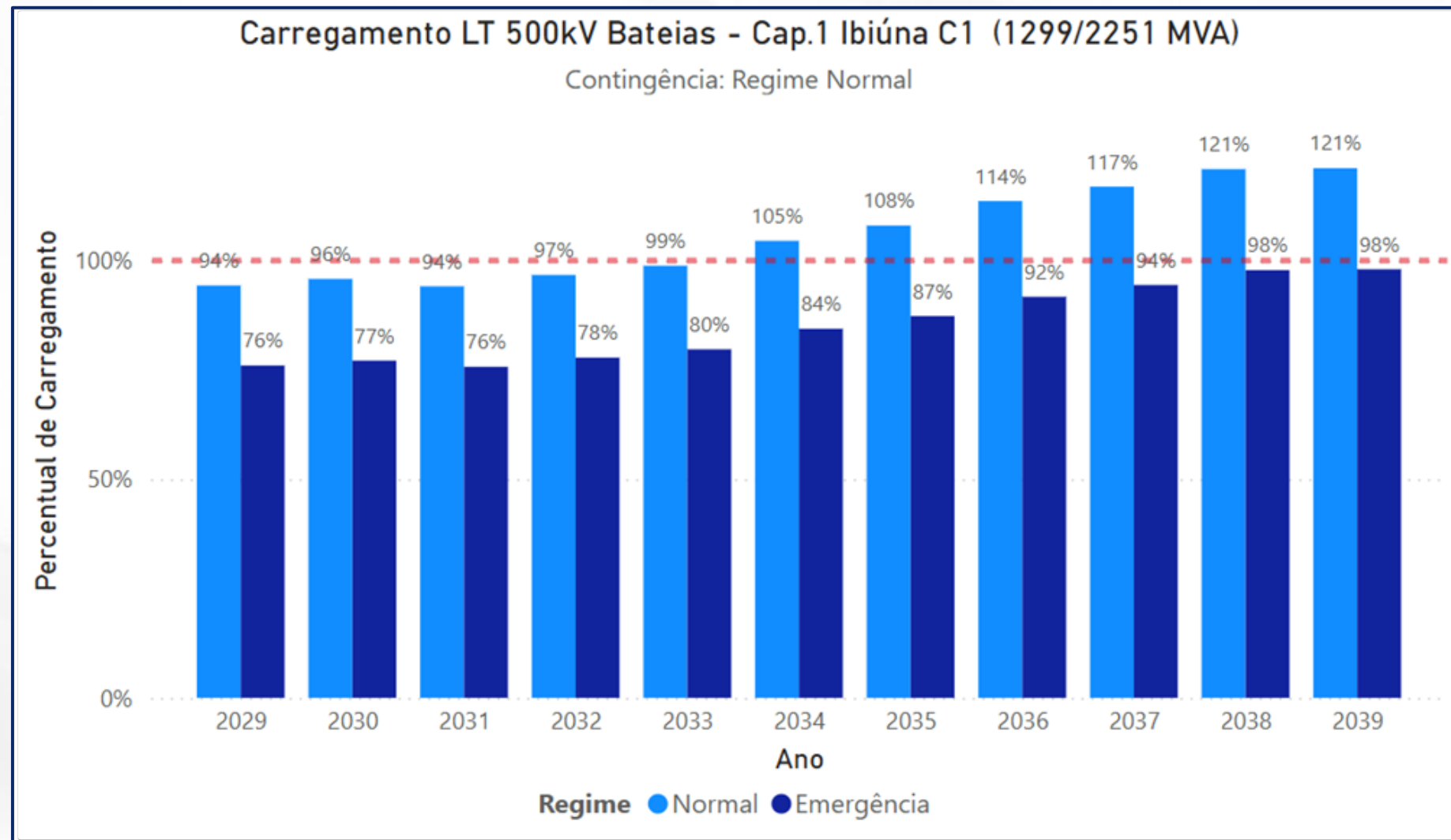
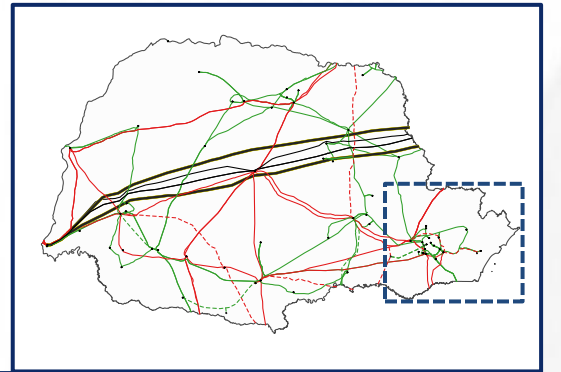


Segundo transformador em Curitiba Leste recomendado para 2037 conforme último PET/PELP. Recomenda-se avaliar **antecipação para 2035**.



Rede Básica – Região Metropolitana

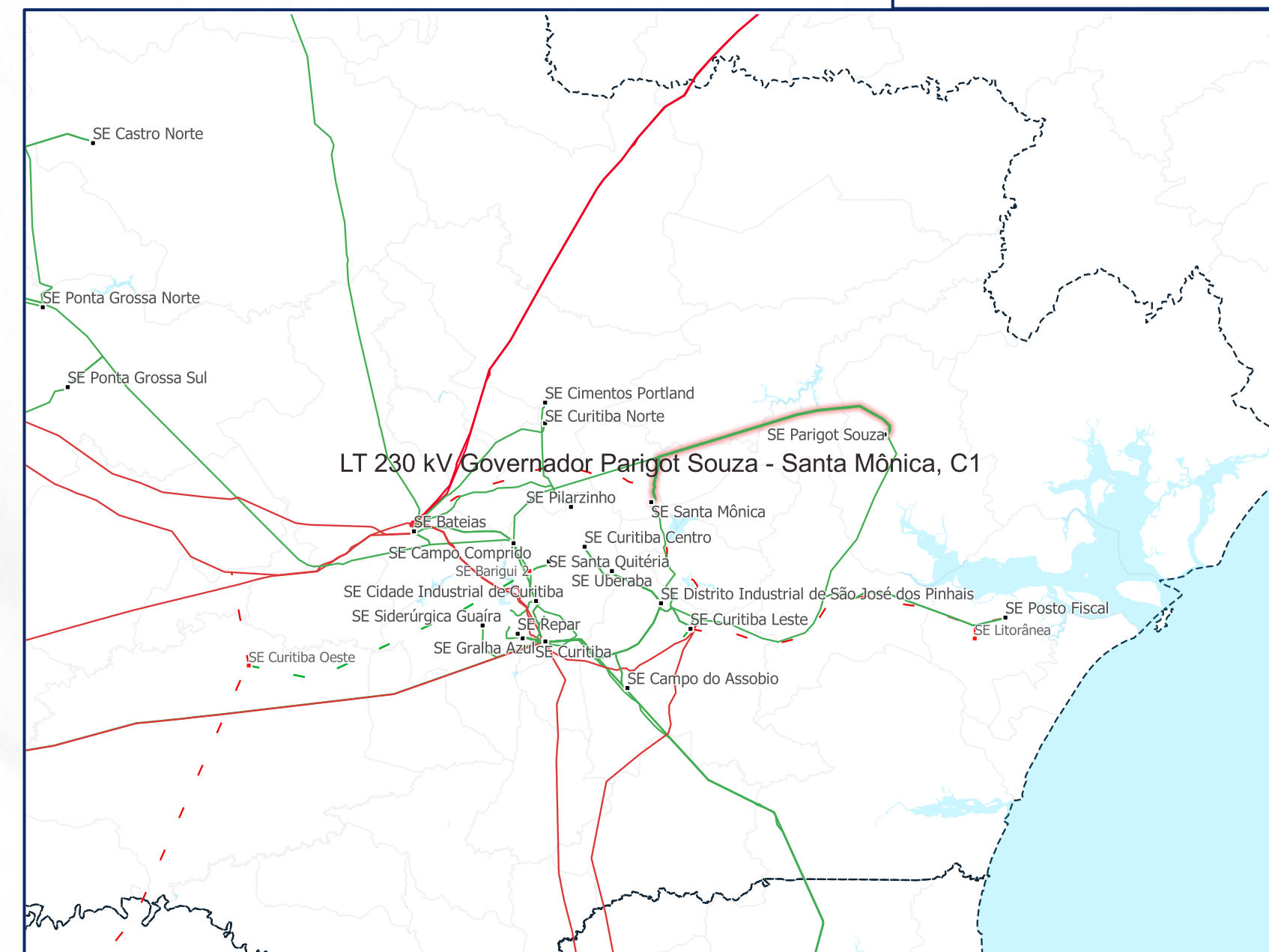
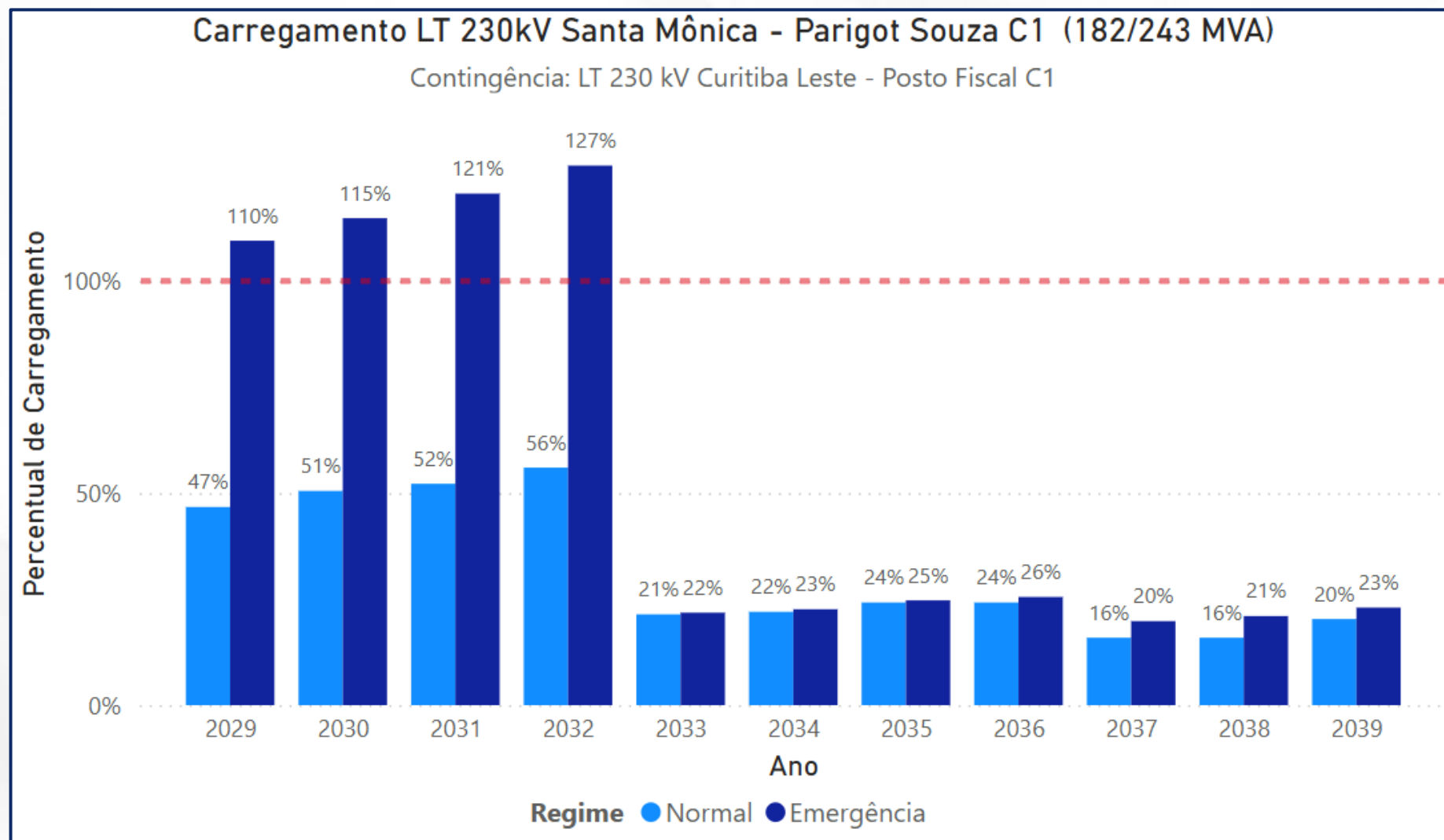
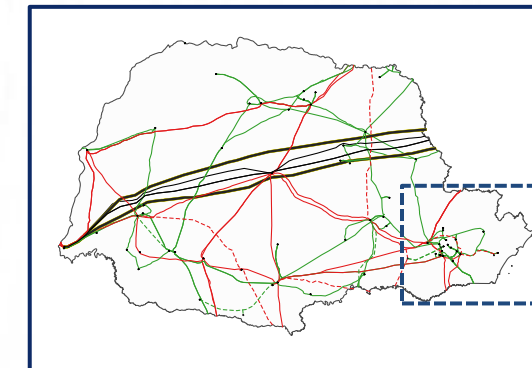
LT 500 kV Bateias – Ibiúna C1



Em andamento: Estudo de Interligação Regional Nordeste II

Rede Básica – Regiões Metropolitana e Litorânea

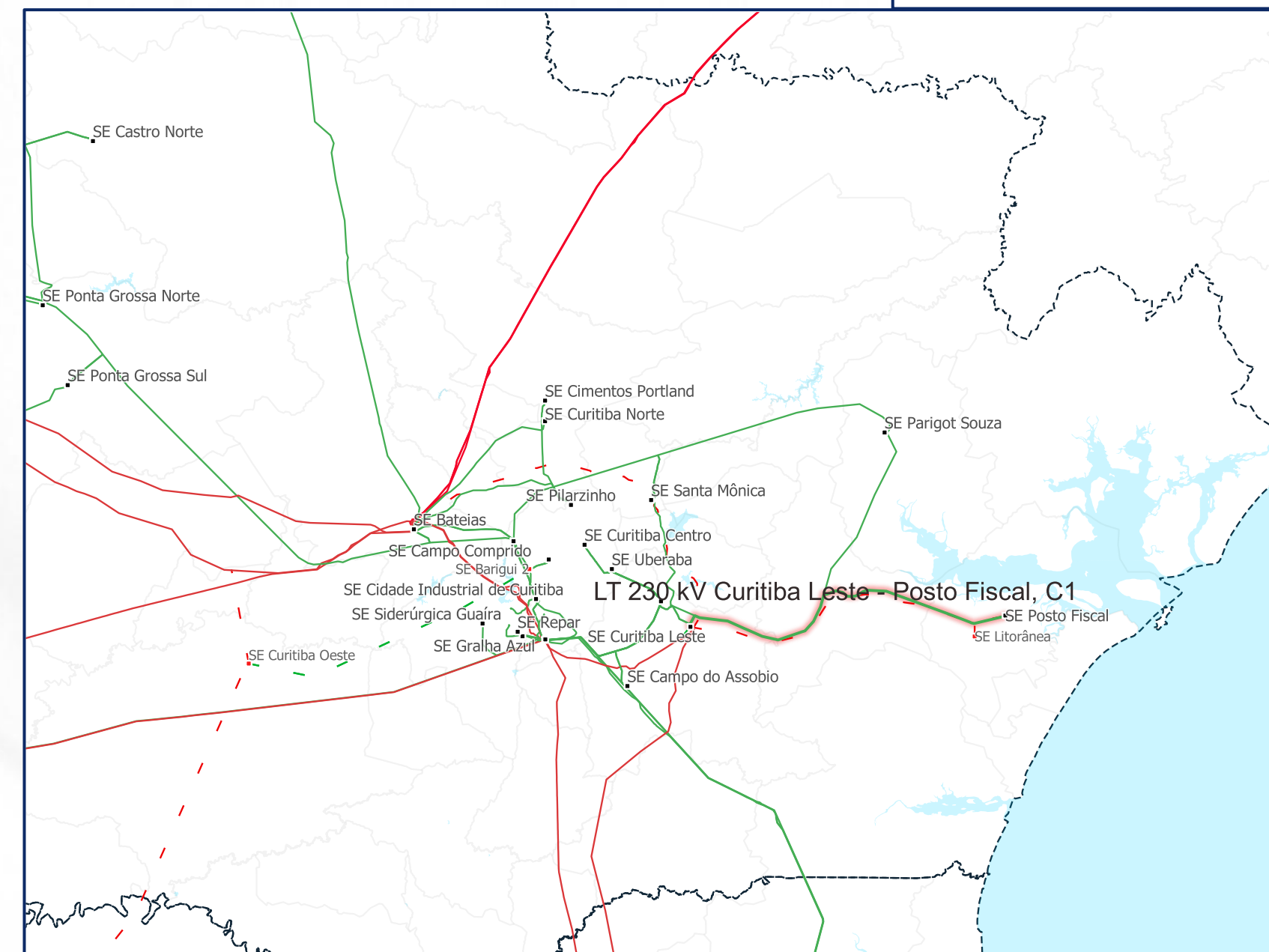
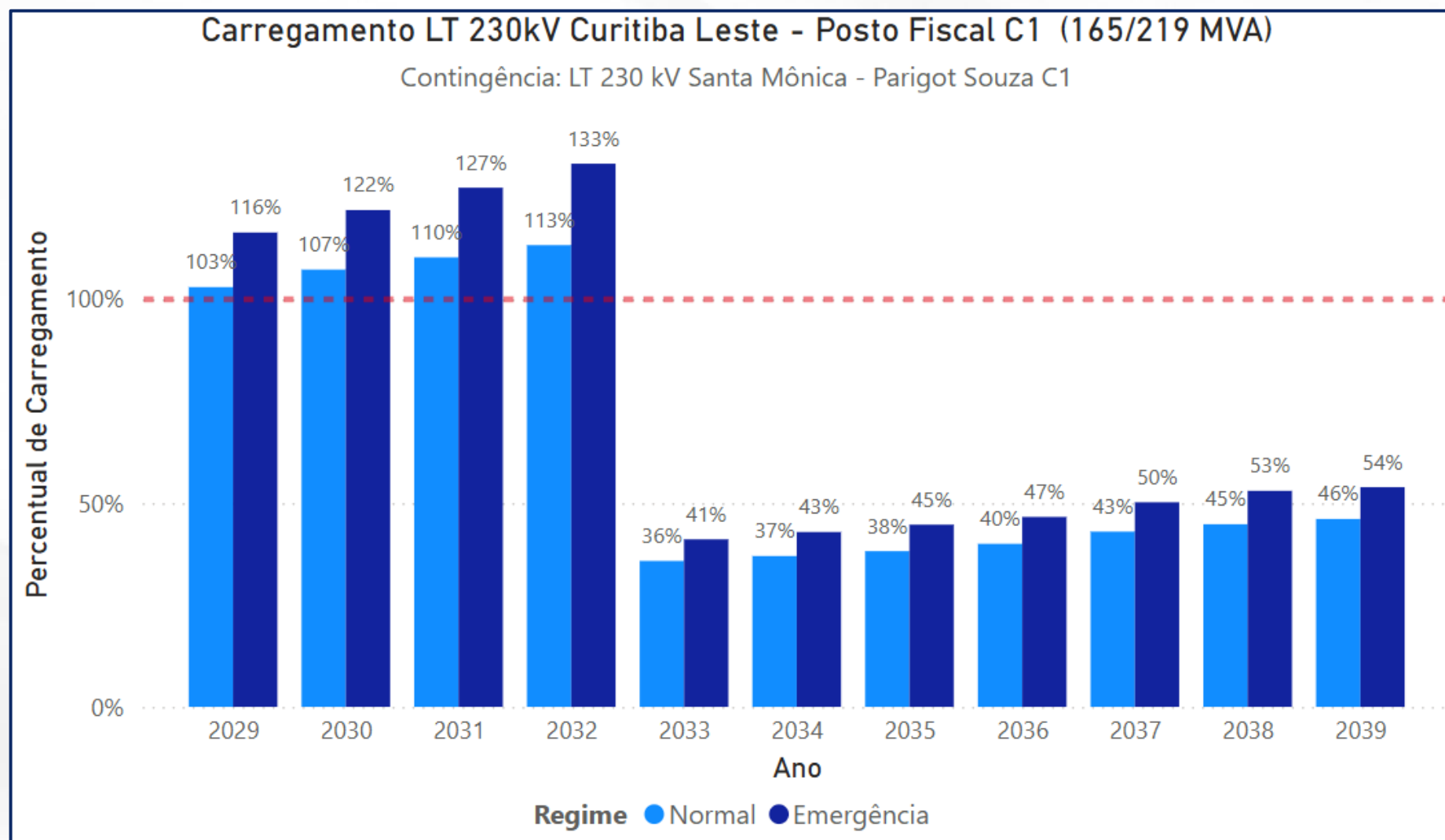
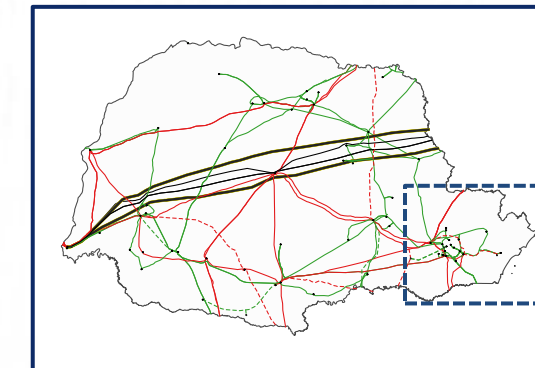
LT 230 kV Santa Mônica – GPS C1



Estudo em andamento: Atendimento à região litorânea do Paraná

Rede Básica – Regiões Metropolitana e Litorânea

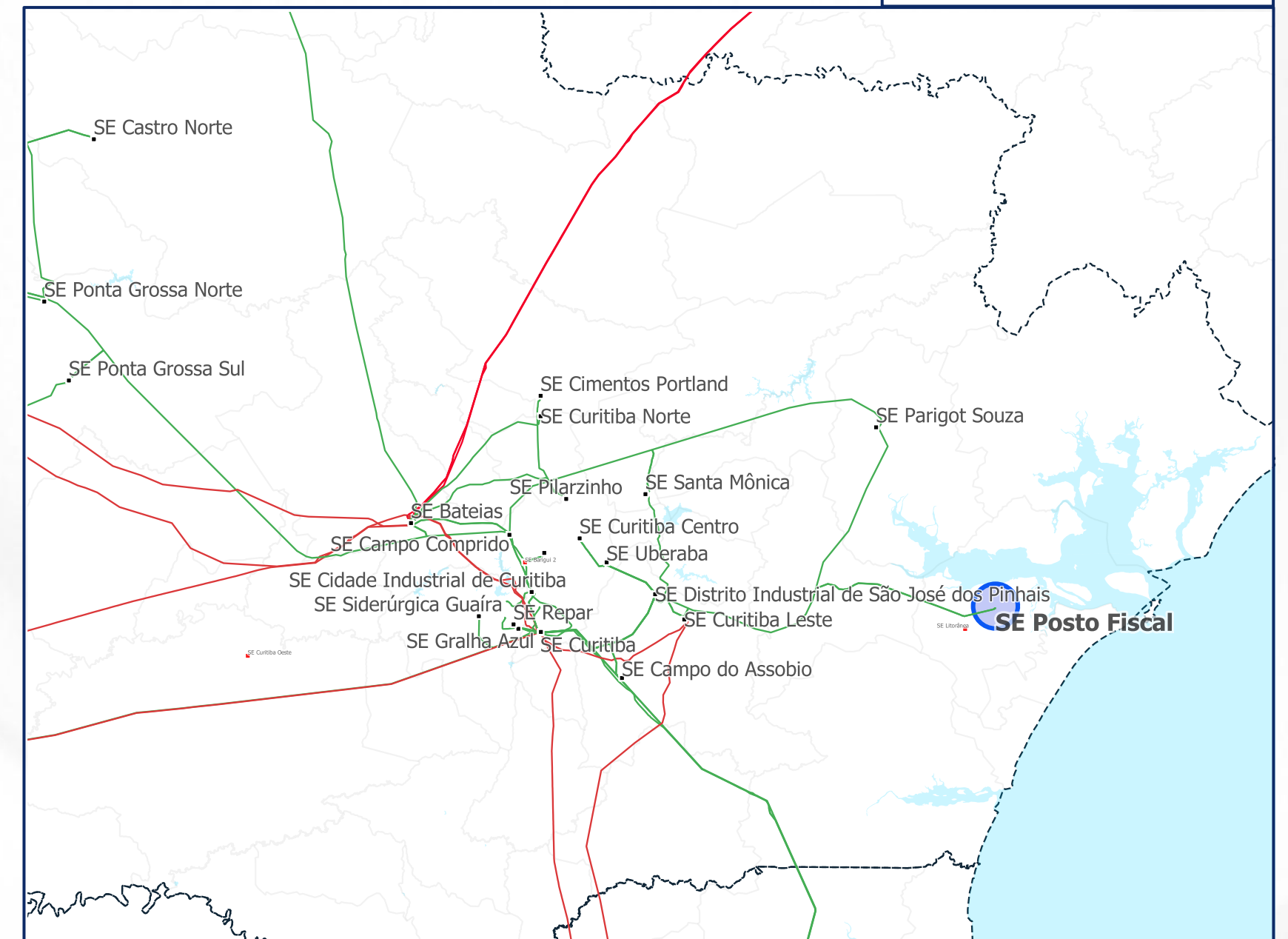
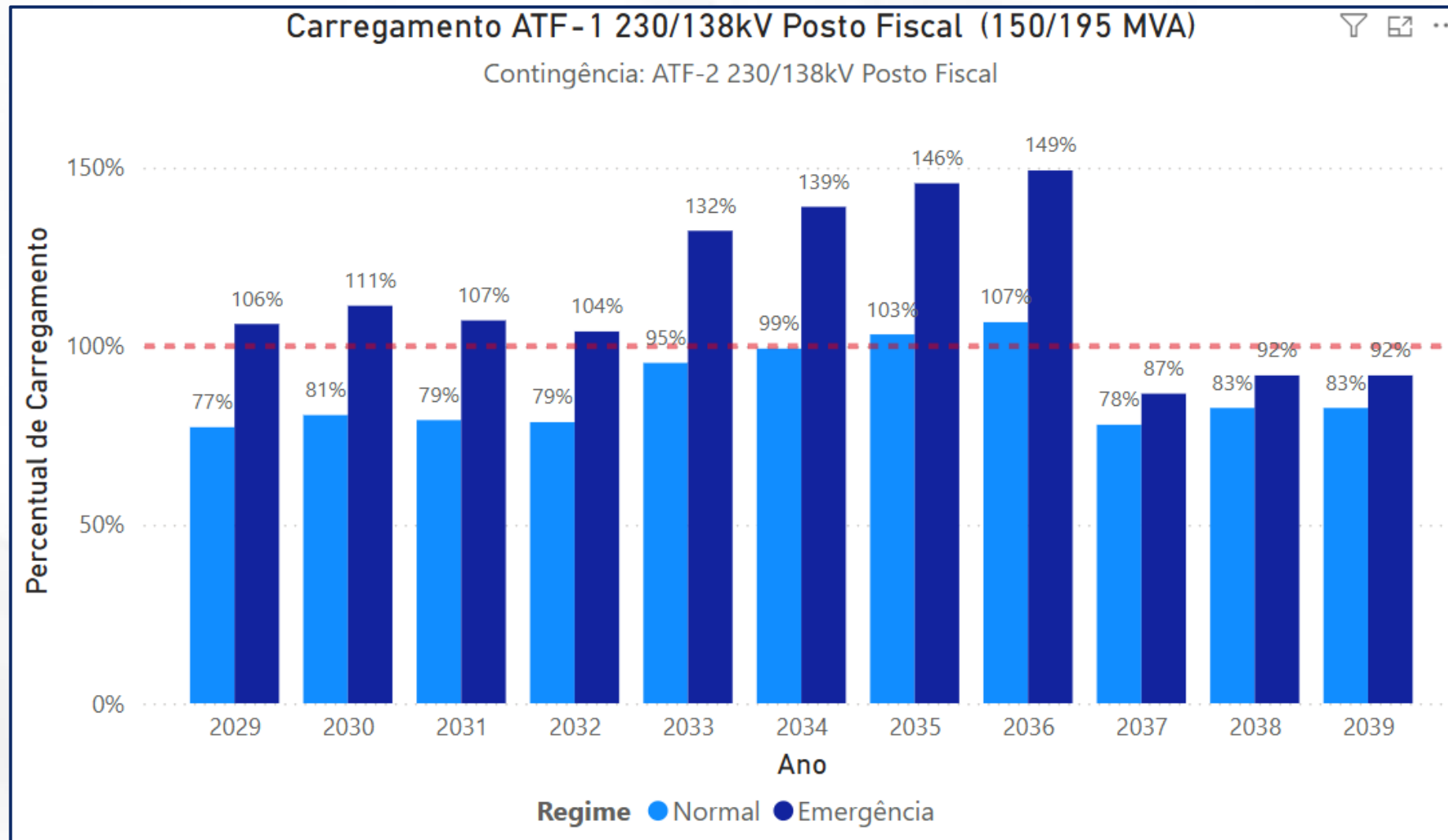
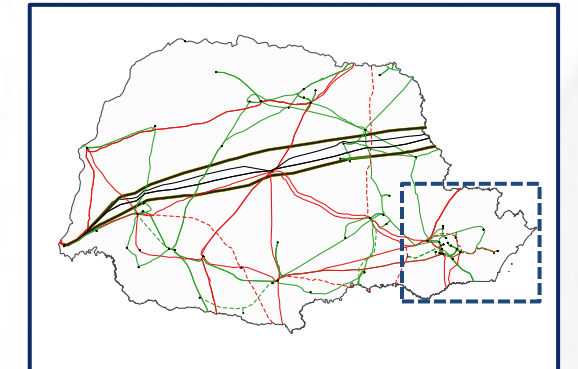
LT 230 kV Curitiba Leste – Posto Fiscal C1



Estudo em andamento: Atendimento à região litorânea do Paraná

Rede Básica de Fronteira - Região Litorânea

SE Posto Fiscal



Estudo em andamento: Atendimento à região litorânea do Paraná

5ª Reunião GET-SUL



Cronograma da Reunião

1. Caracterização dos Cenários

2. Avaliação Regional

2.1 Santa Catarina

2.2 Mato Grosso do Sul

2.3 Rio Grande do Sul

2.4 Paraná

3. Programação de Estudos: 2025/2026

4. Assuntos Gerais

Programação de Estudos: 2025

Estudos EPE	UF	Status	2025/2º sem	2026 em diante
Diagnóstico Regional – Região Sul	-	Em andamento	X	-
Reforços na região metropolitana de Curitiba e Litoral <i>Assunto: SE Barigui 2 e novo pátio 138 kV na SE Uberaba e conexões associadas</i>	PR		X	-
Etapa 1 - Estudo de Interligação Internacional - Brasil-Bolívia	MS		X	-
Estudo de Atendimento à Região Sudoeste do Estado de São Paulo <i>(EPE: Coordenação)</i>	PR/SP		X	-
Estudo de atendimento à região de Panambi e Cruz Alta <i>(EPE: Coordenação)</i>	RS		X	-
Estudo de atendimento à região Sul – RS	RS		X	-
Estudo Prospectivo para Inserção de Cargas de Data Centers no Estado do RS	RS		X	-
Estudo de confiabilidade para região de Foz do Iguaçu - PR	PR		X	-
Reforços na região metropolitana de Curitiba e Litoral <i>Assunto: Recapitação das LTs 230 kV que atendem o Litoral – PR</i>	PR	A iniciar	X	X
Estudo de Atendimento à Região Metropolitana (DIT - Taquara - Três Coroas)	RS		-	X
Estudo de Atendimento à Região Centro-Sul – PR	PR		-	X
Estudo de Atendimento à Região Norte e Noroeste – PR	PR		-	X
Estudo de Atendimento à Região Oeste e Sudoeste – PR	PR		-	X
Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de Santa Catarina	SC	A programar	-	-
Estudo de Atendimento à Região Serrana (Lajeado Grande)	RS	A programar	-	-
Estudo de Atendimento à Região Centro-Oeste – RS	RS	A programar	-	-

5ª Reunião GET-SUL



Cronograma da Reunião

1. Caracterização dos Cenários

2. Avaliação Regional

2.1 Santa Catarina

2.2 Mato Grosso do Sul

2.3 Rio Grande do Sul

2.4 Paraná

3. Programação de Estudos: 2025/2026

4. Assuntos Gerais

Assuntos Gerais

OBRIGADO!

www.epe.gov.br

Praça Pio X, 54. Centro
20040-020 - Rio de Janeiro

Empresa de Pesquisa Energética
Ministério de Minas e Energia

