

Fichas de Apoio do PET/PELP

Ciclo 2025 – 1º Semestre

Junho de 2025

1 PET - OBRAS ATÉ O ANO 2031

Neste capítulo, são apresentadas as fichas relativas às obras de expansão do Sistema Interligado Nacional (SIN) com data de necessidade até o ano 2031 e que ainda não foram autorizadas ou licitadas.

Para uma rápida referência, a tabela a seguir apresenta a sequência como as fichas são apresentadas ao longo deste capítulo.

Região	Item	pág.
Norte	LT	3
	SECC LT	-
	SE	7
Nordeste	LT	14
	SECC LT	25
	SE	27
Sudeste e Centro-Oeste	LT	43
	SECC LT	61
	SE	68
Sul	LT	103
	SECC LT	109
	SE	117

1.1 Região Norte

1.1.1 LT

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 230 kV Caxias II - Coelho Neto, C1	UF: MA/MA
	DATA DE NECESSIDADE: 2029
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Reconstrução Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 25 km	32.540,29
Desativação do Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 78 km	6.467,36
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3Φ // SE Coelho Neto	4.643,34
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Coelho Neto	3.989,72
MIM - 230 kV // SE Coelho Neto	0,00

Total de Investimentos Previstos:	47.640,71

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-078/2023-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Leste do Estado do Maranhão e Centro-Norte Piauiense

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

LT 230 kV Caxias II - Heineken, C1

UF: **MA/MA**

DATA DE NECESSIDADE: **2029**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 1,7 km

1.409,55

Total de Investimentos Previstos:

1.409,55

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-078/2023-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Leste do Estado do Maranhão e Centro-Norte Piauiense

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

LT 230 kV Coelho Neto - Teresina I, C1

UF: **MA/PI**

DATA DE NECESSIDADE: **2029**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Desativação do Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 57 km	4.726,15

Total de Investimentos Previstos:	4.726,15

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-078/2023-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Leste do Estado do Maranhão e Centro-Norte Piauiense

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 230 kV Caxias II - Teresina II, C1	UF: MA/PI
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 92 km	87.270,59
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Caxias II	10.501,25
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Teresina II	10.501,25
MIM - 230 kV // SE Caxias II	1.132,25
MIM - 230 kV // SE Teresina II	1.132,25
MIG-A // SE Caxias II	3.133,76
MIG-A // SE Teresina II	3.133,76

Total de Investimentos Previstos:	116.805,12

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-078/2023-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Leste do Estado do Maranhão e Centro-Norte Piauiense

(*) O mais breve possível.

1.1.2 SE

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 230/69 kV São Luis I	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

POTEE 2023

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	14.175,31

Total de Investimentos Previstos:	14.175,31

Situação atual:

Observações:

POTEE 2023

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-99999/2024-rev999 - POTEE 2023 - Melhorias de Grande Porte - Região Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 500/230/138 kV Miranda II	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Suprimento às regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 75 Mvar 1Φ (Remanejamento)	22.638,56
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	12.153,95

Total de Investimentos Previstos: **34.792,51**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 - Estudo de Suprimento às Regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 230/69 kV Boa Vista	UF: RR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	16.145,13
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.156,07
MIM - 138 kV	794,35
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos:	35.396,75

Situação atual:**Observações:**

EPE-DEE-RE-021/2023-rev0 - Diagnóstico Regional da Rede Elétrica - PDE 2032 - Volume I - GET Norte

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-47/2011-rev2 - Estudo da Interligação Boa Vista - Manaus
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-021-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Norte

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 230/69 kV Caxias II	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Compensador Estático 230 kV, 1 x (-50/+50) Mvar	116.284,60
CC (Conexão de Compensador) 230 kV, Arranjo BD4	9.410,55
MIM - 230 kV	1.132,25

Total de Investimentos Previstos: **126.827,40**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-078/2023-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Leste do Estado do Maranhão e Centro-Norte Piauiense

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 500/230 kV Xingu	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Evitar subtensões durante a contingência da LT 230 kV Tucuruí - Altamira C1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° ATF 500/230 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	34.257,01
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	16.028,93
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	15.311,97
MIM - 230 kV	1.241,83
MIM - 500 kV	4.648,27

Total de Investimentos Previstos:	81.547,39

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-005/2018-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230 kV Rurópolis

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2031**

DATA DE TENDÊNCIA: **2031**

Justificativa:

Melhorar o perfil de tensão do Tramo Oeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 MVar 3Φ	2.603,35
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.629,84
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos:

14.475,02

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-005/2018-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 500/230 kV Lechuga

UF: **AM**

DATA DE NECESSIDADE: **2031**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Atendimento à Região Metropolitana de Manaus

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° ATF 500/230 kV, 3 x 200 MVA 1Φ	44.751,22
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	16.028,93
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
MIM - 500 kV	0,00
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos:

72.081,35

Situação atual:

Observações:

EPE-DEE-RE-021/2023-rev0 - Diagnóstico Regional da Rede Elétrica - PDE 2032 - Volume I - GET Norte

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus

1.2 Região Nordeste

1.2.1 LT

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 138 kV Paraíso - Santa Cruz II, C2	UF: RN/RN
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 8 km	5.249,36

Total de Investimentos Previstos:	5.249,36

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Pau Ferro - Mirueira, C1	UF: PE/PE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Atendimento a carga da área norte da região Metropolitana de Recife-PE

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Recomposição de Modulo de Manobra 230 kV para conexão na SE Mirueira	3.106,71
Adequações no SPCS - Sistema de proteção Controle e Supervisão	1.976,06

Total de Investimentos Previstos: **5.082,77**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-070/2024-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Mirueira, no estado de Pernambuco

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Recife II - Mirueira II, C1	UF: PE/PE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Atendimento a carga da área norte da região Metropolitana de Recife-PE

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

EXPANSÃO COM EMENDA DE CABO SUBTERRÂNEO PARA A CONEXÃO NA SE MIRUEIRA II	8.374,10

Total de Investimentos Previstos:	8.374,10

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-070/2024-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Mirueira, no estado de Pernambuco

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Recife II - Mirueira, C1	UF: PE/PE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Atendimento a carga da área norte da região Metropolitana de Recife-PE

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Recondutoramento com cabo termo resistente ACCC CORDOBA	25.559,78

Total de Investimentos Previstos:	25.559,78

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-070/2024-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Mirueira, no estado de Pernambuco

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 69 kV Pilões III - Pilões I, C1	UF: PB/PB
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 69 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 2 km	1.210,15
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT // SE Pilões III	3.845,88
MIM - 69 kV // SE Pilões III	343,68

Total de Investimentos Previstos: **5.399,72**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

LT 69 kV Pilões III - Pilões I, C2

UF: **PB/PB**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 69 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 2 km	1.210,15
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT // SE Pilões III	3.845,88
MIM - 69 kV // SE Pilões III	343,68

Total de Investimentos Previstos:

5.399,72

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

LT 230 kV Teresina - Teresina III, C1

UF: **PI/PI**

DATA DE NECESSIDADE: **2029**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 14 km	17.399,08
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Teresina	10.501,25
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Teresina III	10.501,25
MIM - 230 kV // SE Teresina	1.132,25
MIM - 230 kV // SE Teresina III	1.132,25
MIG-A // SE Teresina	3.133,76
MIG-A // SE Teresina III	3.133,76

Total de Investimentos Previstos:

46.933,61

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-078/2023-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Leste do Estado do Maranhão e Centro-Norte Piauiense

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Rio das Éguas - Iaciara 2, C1 e C2 (CD)	UF: BA/GO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Obras para atendimento a carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 900 MCM (RUDDY), 65 km	103.046,13
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Rio das Éguas	10.501,25
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Iaciara 2	10.501,25
MIM - 230 kV // SE Rio das Éguas	1.132,25
MIM - 230 kV // SE Iaciara 2	1.132,25
MIG-A // SE Rio das Éguas	3.133,76

Total de Investimentos Previstos: **129.446,89**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-011/2025-rev0 - Reavaliação do atendimento à Região Nordeste de Goiás

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

LT 230 kV Ibicoara - Brumado II, C2

UF: **BA/BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2030**

DATA DE TENDÊNCIA: **2030**

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 96 km	86.058,84
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Ibicoara	10.501,25
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Brumado II	10.501,25
MIM - 230 kV // SE Ibicoara	1.132,25
MIM - 230 kV // SE Brumado II	1.132,25
MIG-A // SE Ibicoara	3.133,76
MIG-A // SE Brumado II	3.133,76

Total de Investimentos Previstos:

115.593,36

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-042/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Sul e Centro-Sul da Bahia - Parte I

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Poções III - Itabuna III, C1	UF: BA/BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 137 km	129.957,29
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Poções III	10.501,25
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itabuna III	10.501,25
MIM - 230 kV // SE Itabuna III	1.132,25
MIM - 230 kV // SE Poções III	1.132,25
MIG-A // SE Poções III	3.133,76
MIG-A // SE Itabuna III	3.133,76

Total de Investimentos Previstos:	159.491,82

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-042/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Sul e Centro-Sul da Bahia - Parte I

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 500 kV Santa Luzia II - Bom Nome II, C1	UF: PB/PE
	DATA DE NECESSIDADE: 2030
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 795.0 MCM (TERN), 228 km	517.697,06
1º Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 33.33 MVar 1Φ // SE Santa Luzia II	17.700,12
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Santa Luzia II	26.795,37
CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 500 kV, Arranjo DJM // SE Santa Luzia II	5.740,35
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Santa Luzia II	14.432,51
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Bom Nome II	14.432,51
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Bom Nome II	13.397,69
MIM - 500 kV // SE Santa Luzia II	4.202,91
MIM - 500 kV // SE Bom Nome II	4.202,91
MIG-A // SE Santa Luzia II	3.302,38
MIG-A // SE Bom Nome II	3.302,38

Total de Investimentos Previstos:	625.206,21

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

1.2.2 SECC

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SECC LT 138 kV Flores - Bom Nome, C1, na SE Bom Nome II	UF: PE/PE/PE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 138 kV, 2 x 477.0 MCM (HAWK), 7 km	5.762,21
Circuito Simples 138 kV, 1 x 336.4 MCM (LINNET), 7 km	3.779,59
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	14.338,01
MIM - 138 kV	1.526,88

Total de Investimentos Previstos: **25.406,69**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SECC LT 230 kV Floresta II - Paulo Afonso III, C1, na SE Zebu III	UF: PE/BA/PE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 2 km	1.767,50
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.698,55
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos: **13.659,56**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

1.2.3 SE

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV Maracanaú II	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º Capacitor em Derivação 69 kV, 2 x 24.4 MVar 3Φ	3.486,29
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 69 kV, Arranjo BPT	9.216,61
MIM - 69 kV	687,36

Total de Investimentos Previstos: **13.390,27**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-090/2018-rev02 - Estudo para Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza - Horizonte 2033

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230/69 kV Pacatuba

UF: **CE**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3º TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	19.132,11
2º Transformador de Aterramento 69 kV	1.882,91
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09
CTA (Conexão de Transformador de Aterramento) 69 kV	2.397,38
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 69 kV	343,68

Total de Investimentos Previstos:

38.190,60

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-090/2018-rev02 - Estudo para Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza - Horizonte 2033

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500 kV Xingó

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

CONTROLE DE TENSÃO

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Retrofit unidades de geração para operar como síncronos

26.870,17

Total de Investimentos Previstos:

26.870,17

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-002/2024-rev0 - PARECER TECNICO PARA A PRESTAÇÃO DE SERVIÇO ANCILAR - UHE XINGÓ

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/138 kV Rio Grande II	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Atendimento à Região Oeste da Bahia

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° Capacitor em Derivação 138 kV, 2 x 30 Mvar 3Φ	4.311,68
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BD4	14.095,78
MIM - 138 kV	1.526,88

Total de Investimentos Previstos: **19.934,34**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-026/2020-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Barreiras

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Brumado II

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	14.175,31
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 69 kV	343,68

Total de Investimentos Previstos:

28.953,52

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-042/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Sul e Centro-Sul da Bahia - Parte I

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV Dias Macedo II	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	19.132,11
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 69 kV	343,68

Total de Investimentos Previstos: **33.910,32**

Situação atual:

Observações:

Equipamento isolado a gás (GIS)

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-090/2018-rev02 - Estudo para Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza - Horizonte 2033

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/13.8 kV Teresina

UF: **PI**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

desativação

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° TF 230/13,8 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	10.516,97
2° TF 230/13,8 kV, 1 x 40 MVA 3Φ	9.577,65

Total de Investimentos Previstos:

20.094,62

Situação atual:

Observações:

desativação

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-097/2024-rev0 - Estudo de Atendimento à SE Teresina

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/138 kV Paraíso	UF: RN
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	14.198,30
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.877,60
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 138 kV	763,44

Total de Investimentos Previstos: **32.700,77**

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-015/2022-rev1 - Estudo de Escoamento de Geração da Região Nordeste – Volume 3: Área Leste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Teresina

UF: **PI**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Atendimento a Carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 200 MVA 3Φ	40.760,31
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	17.944,11
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	6.615,31
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	0,00

Total de Investimentos Previstos:

65.319,73

Situação atual:

Observações:

em substituição aos transformadores 230/69 kV 04T3 e 04T5

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-097/2024-rev0 - Estudo de Atendimento à SE Teresina

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500 kV Camaçari II

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3Φ	3.143,19
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.216,19
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:

14.552,89

Situação atual:

Observações:

Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 - Estudo de Escoamento de Geração na Região Nordeste - Volume 1: Área Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 69/13.8 kV Teresina

UF: **PI**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° TF 69/13,8 kV, 2 x 50 MVA 3Φ	14.590,99
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	6.615,31
CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BPT	5.443,98
MIM - 69 kV	1.272,60
MIM - 13.8 kV	1.272,60

Total de Investimentos Previstos:

29.195,49

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-097/2024-rev0 - Estudo de Atendimento à SE Teresina

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Tianguá II	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2029
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Reforço necessário para Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/230 kV, 3 x 200 MVA 1Φ	43.009,79
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.716,13
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.405,18
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 500 kV	4.467,39

Total de Investimentos Previstos:	88.459,93

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-021/2015-rev0 - Estudo para Escoamento do Potencial Eólico dos Estados do Maranhão, Piauí e Ceará

[3] 11

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/138 kV Itabuna III

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2030**

DATA DE TENDÊNCIA: **2030**

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	15.781,33
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.877,60
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 138 kV	763,44

Total de Investimentos Previstos:

34.283,80

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-042/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Sul e Centro-Sul da Bahia - Parte I

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Pirajá

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2030**

DATA DE TENDÊNCIA: **2030**

Justificativa:

Atendimento à Região Metropolitana de Salvador

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3º TF 230/69 kV, 1 x 180 MVA 3Φ	18.274,66
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.335,85
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 69 kV	343,68

Total de Investimentos Previstos:

42.720,79

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-068/2018-rev2 - Avaliação do Atendimento às Cargas da Subestação Pirajá

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/138 kV Barreiras	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Atendimento à Região Oeste da Bahia

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	13.257,60
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BPT	9.206,52
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.877,60
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 138 kV	763,44

Total de Investimentos Previstos: **31.298,67**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-026/2020-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Barreiras

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Maceió II

UF: **AL**

DATA DE NECESSIDADE: **2031**

DATA DE TENDÊNCIA: **2031**

Justificativa:

Atendimento à Carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	19.132,11
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 69 kV	343,68

Total de Investimentos Previstos:

33.910,32

Situação atual:

Observações:

EPE-DEE-RE-022/2023-rev0 - Diagnóstico Regional da Rede Elétrica - PDE 2032 - Volume II - GET Nordeste
EPE-DEE-RE-013-2024-rev0 - Diagnóstico - PDE 2033 - GET Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-78/2009-rev2 - Estudos de Suprimento a Região Metropolitana de Maceió

1.3 Região Sudeste e Centro-Oeste

1.3.1 LT

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 345 kV Norte - Miguel Reale, C3 e C4 (CD)	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Reforço para o atendimento à Região Metropolitana de São Paulo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Subterrânea 1600 mm ² CD, 14,5 km	733.492,44
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD4 // SE Norte	46.845,29
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD4 // SE Miguel Reale	46.845,29
MIM - 345 kV // SE Norte	6.454,63
MIM - 345 kV // SE Miguel Reale	6.454,63

Total de Investimentos Previstos:	840.092,28

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-47/2019-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de São Paulo – Sub-regiões Norte, Leste e Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

LT 138 kV Pimenta Bueno - Cacoal, C1

UF: **RO/RO**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Atendimento ao Critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 138 kV, 1 x 477 MCM (HAWK), 46,9 km	28.138,70
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Pimenta Bueno	7.459,27
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Cacoal	7.459,27
MIM - 138 kV // SE Pimenta Bueno	794,35
MIM - 138 kV // SE Cacoal	794,35

Total de Investimentos Previstos:

44.645,94

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-116/2021-rev0 - Estudo de Reforços Estruturais para a Região Leste de Rondônia

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 69 kV Coletora Porto Velho - Jaci-Paraná, C1	UF: RO/RO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Atendimento às cargas da região de Nova Mutum Paraná

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 69 kV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 73 km	34.359,11
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT // SE Coletora Porto Velho	4.001,60
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT // SE Jaci-Paraná	4.001,60
MIM - 69 kV // SE Coletora Porto Velho	357,60
MIM - 69 kV // SE Jaci-Paraná	357,60

Total de Investimentos Previstos: **43.077,51**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-062/2023-rev0 - Estudo de Fronteiras do Estado de Rondônia - Ariquemes, Vilhena, Jaru e Nova Mutum

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 345 kV Norte - São Miguel, C1 e C2 (CD)	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Reforço para o atendimento à Região Metropolitana de São Paulo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Subterrânea 1600 mm ² CD, 8,1 km	409.744,05
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD4 // SE Norte	46.845,29
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD4 // SE São Miguel	46.845,29
MIM - 345 kV // SE Norte	6.454,63
MIM - 345 kV // SE São Miguel	6.454,63

Total de Investimentos Previstos: **516.343,89**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-47/2019-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de São Paulo – Sub-regiões Norte, Leste e Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 345 kV São Miguel - Ramon Reberte Filho, C1 e C2 (CD)	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Reforço para o atendimento à Região Metropolitana de São Paulo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Subterrânea 1600 mm ² CD, 9,1 km	460.329,74
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD4 // SE São Miguel	46.845,29
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD4 // SE Ramon Reberte Filho	46.845,29
MIM - 345 kV // SE São Miguel	6.454,63
MIM - 345 kV // SE Ramon Reberte Filho	6.454,63

Total de Investimentos Previstos: **566.929,58**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-47/2019-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de São Paulo – Sub-regiões Norte, Leste e Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

LT 440 kV Araraquara - Piracicaba, C1

UF: **SP/SP**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Atendimento ao N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM // SE Piracicaba

13.093,40

Total de Investimentos Previstos:

13.093,40

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-38/2024-rev0 - Atendimento à Região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba - Parte I

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 440 kV Araras - Araraquara, C1 e C2 (CS)	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Atendimento ao N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM // SE Araras	13.093,40
EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM // SE Araraquara	26.186,81

Total de Investimentos Previstos: **39.280,21**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-38/2024-rev0 - Atendimento à Região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba - Parte I

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 440 kV Piracicaba - Santa Bárbara D'Oeste, C1	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Atendimento ao N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM // SE Piracicaba	13.093,40
EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM // SE Santa Bárbara D'oeste	13.093,40

Total de Investimentos Previstos: **26.186,81**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-38/2024-rev0 - Atendimento à Região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba - Parte I

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 440 kV Ribeirão Preto - Santa Bárbara D'Oeste, C1	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Atendimento ao N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM // SE Ribeirão Preto	13.093,40
EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM // SE Santa Bárbara D'oeste	13.093,40

Total de Investimentos Previstos: **26.186,81**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-38/2024-rev0 - Atendimento à Região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba - Parte I

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 88 kV Cocal - Paraguaçu Paulista II, C1 e C2 (CD)	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 das Dits

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 138 kV, 1 x 336.4 MCM (ORIOLE), 1 km	974,14
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4 // SE Paraguaçu Paulista II	15.328,28
MIM - 138 kV // SE Paraguaçu Paulista II	1.578,19

Total de Investimentos Previstos: **17.880,60**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-014/2025-rev0 - Reforço na LT 88KV Presidente Prudente – Paraguaçu Paulista II

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 230 kV Firminópolis - Matrinchã 2, C1	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento a carga na região de Jussara e Matrinchã

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 139 km	133.375,18
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Firminópolis	11.082,91
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Matrinchã 2	11.082,91
MIM - 230 kV // SE Firminópolis	1.194,97
MIM - 230 kV // SE Matrinchã 2	1.194,97
MIG-A // SE Firminópolis	3.307,34

Total de Investimentos Previstos:	161.238,28

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-058/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões de Itapaci, Firminópolis e Matrinchã

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 230 kV Itapaci - Matrinchã 2, C1	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento a carga na região de Jussara e Matrinchã

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 152 km	145.849,12
Reator de Linha Fixo 230 kV, (3+1R) x 5 Mvar 1Φ // SE Itapaci	10.633,16
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itapaci	11.082,91
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Matrinchã 2	11.082,91
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itapaci	4.131,51
MIM - 230 kV // SE Itapaci	1.194,97
MIM - 230 kV // SE Matrinchã 2	1.194,97
MIG-A // SE Itapaci	3.307,34

Total de Investimentos Previstos: **188.476,90**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-058/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões de Itapaci, Firminópolis e Matrinchã

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

LT 345 kV Miguel Reale - Centro-CTR, C1 e C2 (CD)

UF: **SP/SP**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2030**

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Subterrânea 1600mm2	165.818,76
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD4 // SE Miguel Reale	46.845,29
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD4 // SE Centro-CTR	46.845,29

Total de Investimentos Previstos:

259.509,33

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-006/2024-rev0 - Reforço do Sistema da Região Central da Cidade de São Paulo - Parte 1

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 138 kV Matrinchã 2 - Matrinchã, C1	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Atendimento a carga na região de Jussara e Matrinchã

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 5 km	3.497,96
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Matrinchã	7.566,10
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Matrinchã 2	7.566,10
MIM - 138 kV // SE Matrinchã	805,72
MIM - 138 kV // SE Matrinchã 2	805,72

Total de Investimentos Previstos: **20.241,61**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-058/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões de Itapaci, Firminópolis e Matrinchã

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 230 kV Vilhena 2 - Vilhena, C1 e C2 (CS)	UF: RO/RO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Ampliação da capacidade de transmissão do subsistema AC-RO

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 5 km	6.312,79
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 5 km	6.312,79
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Vilhena 2	21.852,87
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Vilhena	21.852,87
MIM - 230 kV // SE Vilhena 2	2.356,20
MIM - 230 kV // SE Vilhena	2.356,20
MIG-A // SE Vilhena	3.260,64

Total de Investimentos Previstos: **64.304,35**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-057/2024-rev0 - Reforços para resiliência no sistema de transmissão Acre e Rondônia em resposta às mudanças climáticas

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 500 kV Jauru - Vilhena 2, C1	UF: MT/RO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Ampliação da capacidade de transmissão do subsistema AC-RO

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 347 km	906.078,37
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 55 Mvar 1Φ // SE Jauru	26.653,57
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 55 Mvar 1Φ // SE Vilhena 2	19.990,18
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Jauru	4.046,73
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Vilhena 2	4.046,73
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Jauru	14.139,78
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Vilhena 2	14.139,78
MIG-A // SE Jauru	3.485,30

Total de Investimentos Previstos: **992.580,45**

Situação atual:

Observações:

Os reatores de linha do terminal Vilhena 2 devem compartilhar a fase reserva com o reator de barra da subestação

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-057/2024-rev0 - Reforços para resiliência no sistema de transmissão Acre e Rondônia em resposta às mudanças climáticas

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 138 kV Iaciara 2 - Iaciara, C1 e C2 (CD)	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Atendimento ao mercado da distribuidora

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 138 kV, 1 x 900.0 MCM (RUDDY), 2 km	2.401,86
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Iaciara 2	7.566,10
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // SE Iaciara	7.566,10
MIM - 138 kV // SE Iaciara 2	805,72
MIM - 138 kV // SE Iaciara	805,72

Total de Investimentos Previstos: **19.145,51**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-011/2025-rev0 - Reavaliação do atendimento à Região Nordeste de Goiás

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

LT 345 kV Interlagos - Piratininga II, C3 e C4 (CD)

UF: **SP/SP**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2039**

Justificativa:

Atendimento N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 345 kV, 3 x 954 MCM (Rail), 0,76 km (reconstrução)	4.906,28

Total de Investimentos Previstos:	4.906,28

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-15/2014-rev0 - Reforços para suprimento à SE Bandeirantes 345 kV

[3] EPE-DEE-RE-028/2023-rev0

(*) O mais breve possível.

1.3.2 SECC

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SECC LT 230 kV Guáira - Dourados, C1 (CD), na SE Iguatemi 2	UF: MS/MS/MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Integração da SE Iguatemi 2. Novo ponto de suprimento na região sul do Mato Grosso do Sul

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 3 km	5.450,60
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	22.165,82
MIM - 230 kV	2.389,94

Total de Investimentos Previstos:	30.006,37

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-1/2019-rev3 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul: Região de Naviraí

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SECC LT 500 kV Jauru - Cuiabá, C2 (CD), na SE Cuiabá Norte	UF: MT/MT/MT
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Integração da SE Cuiabá Norte à Rede Básica

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 500 kV, 3 x 954 MCM (RAIL), 1,5 km	5.780,46
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 45,3 Mvar 1Φ	142,14
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 45,3 Mvar 1Φ	3.107,57
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	28.279,57

Total de Investimentos Previstos: **37.309,73**

Situação atual:

Observações:

Integração da SE Cuiabá Norte à Rede Básica.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-075/2019-rev1 - Reavaliação do Atendimento a Cuiabá

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SECC LT 230 kV São José dos Campos - Mogi das Cruzes, C1 (CD), na SE Dom Pedro I

UF: **SP/SP/SP**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2031**

Justificativa:

Nova fonte para atendimento da carga local

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 636 MCM (GROSBEAK), 10 km	23.311,07
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.708,26
MIM - 230 kV	2.340,61

Total de Investimentos Previstos: **47.359,93**

Situação atual:

Observações:

Conexão da nova subestação

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-2/2020-rev0 - Reforços para a Região Industrial de Mairiporã, Jaguari e São José dos Campos

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SECC LT 230 kV Abunã - Porto Velho, C1 (CD), na SE Coletora Porto Velho	UF: RO/RO/RO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Condicionado à efetiva operação dos bipolos em modo de transmissão reversa

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795 MCM (DRAKE), 1 km	2.254,43
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	22.263,45

Total de Investimentos Previstos: **24.517,88**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-057/2024-rev0 - Reforços para resiliência no sistema de transmissão Acre e Rondônia em resposta às mudanças climáticas

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SECC LT 230 kV Abunã - Porto Velho, C2, na SE Coletora PV	UF: RO/RO/RO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Condicionado à efetiva operação dos bipolos em modo de transmissão reversa

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230kV, ACAR 18/19 2 x 850 MCM, 1 km	1.055,18
Circuito Simples 230kV, ACAR 18/19 2 x 850 MCM, 1 km	1.055,18
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	22.263,45

Total de Investimentos Previstos: **24.373,81**

Situação atual:

Observações:

A LT possui circuito Simples 230 kV, 2 x 850 MCM ACAR - a representação atual foi feita para fins de comparação econômica com os equipamentos padrão do banco de preços

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-057/2024-rev0 - Reforços para resiliência no sistema de transmissão Acre e Rondônia em resposta às mudanças climáticas

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SECC LT 500 kV Estreito - Fernão Dias, C1 (CD), na SE Nova Extrema

UF: **MG/SP/MG**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2031**

Justificativa:

Nova fonte para atendimento à Regional Leste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 33 km	155.456,64
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ	26.413,99
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.917,50
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	27.695,80
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM	3.963,19
MIM - 500 kV	4.344,15

Total de Investimentos Previstos:

232.791,27

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-082/2024-rev0 - Atendimento à Região Leste da Energisa Sul-Sudeste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SECC LT 500 kV Jauru - Cuiabá, C1 (CD), na SE Cuiabá Norte	UF: MT/MT/MT
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Integração da SE Cuiabá Norte à Rede Básica

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 500 kV, 3 x 954 MCM (RAIL), 1,5 km	5.372,64
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 45,3 Mvar 1Φ	122,21
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 45,3 Mvar 1Φ	2.671,96
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	28.742,78

Total de Investimentos Previstos: **36.909,60**

Situação atual:

Observações:

Integração da SE Cuiabá Norte à Rede Básica.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-075/2019-rev1 - Reavaliação do Atendimento a Cuiabá

(*) O mais breve possível.

1.3.3 SE

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138 kV Iguatemi 2	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Novo ponto de suprimento na região sul do Mato Grosso do Sul para evitar subtensões e sobrecargas na rede de distribuição

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	39.027,81
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	20.032,71
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	14.679,50
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.909,76
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	5.748,30
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Rural)	16.335,82
MIM - 230 kV	3.584,91
MIM - 138 kV	2.303,97

Total de Investimentos Previstos: **109.622,79**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-1/2019-rev3 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul: Região de Naviraí

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 500/138 kV Cuiabá Norte	UF: MT
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Novo ponto de suprimento à região de Cuiabá. Adotou-se o valor de R\$28,00/m², conforme levantamento de preços feito pela SMA

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º ATF 500/138 kV, (3 + 1R) x 200 MVA 1Φ	70.515,17
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.964,55
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.339,75
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	30.463,86
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	5.748,30
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Rural)	25.517,34
MIM - 500 kV	8.871,42
MIM - 138 kV	1.535,98

Total de Investimentos Previstos: **165.956,38**

Situação atual:

Observações:

Novo ponto de suprimento à região de Cuiabá.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-075/2019-rev1 - Reavaliação do Atendimento a Cuiabá

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230/138/69 kV Jaru

UF: **RO**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 para as cargas 138kV da SE Jaru

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.156,07
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.717,76
MIM - 138 kV	794,35
MIM - 69 kV	357,60

Total de Investimentos Previstos:

12.025,78

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-062/2023-rev0 - Estudo de Fronteiras do Estado de Rondônia - Ariquemes, Vilhena, Jaru e Nova Mutum

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 345 kV Miguel Reale	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Superação de disjuntores devido ao fechamento do anel 345 kV da Grande São Paulo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4 (substituição)	151.440,94
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo BD4 (substituição)	23.035,67
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD4 (substituição)	44.365,49
CRB (Conexão de Reator de Barra) 345 kV, Arranjo BD4 (substituição)	41.872,50

Total de Investimentos Previstos:	260.714,60

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-47/2019-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de São Paulo – Sub-regiões Norte, Leste e Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 230/88 kV Dom Pedro I

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2031**

Justificativa:

Nova fonte para atendimento da carga local

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° TF 230/138 kV, (6+1R) x 50 MVA 1Φ	69.128,04
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.746,48
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	5.629,64
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.619,18
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	14.376,48
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Rural)	16.259,66
MIM - 230 kV	3.510,91
MIM - 138 kV	2.256,41

Total de Investimentos Previstos:

138.526,80

Situação atual:

Observações:

A conexão em 88 kV será feita com o seccionamento da LT Mairiporã - Jaguari C1 e C2.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-2/2020-rev0 - Reforços para a Região Industrial de Mairiporã, Jaguari e São José dos Campos

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 500/230/138 kV Sinop	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Ampliação com um ATR3, 500/230kV, 400/480MVA + 4ATR 230/138kV 150/180MVA e Substituição do ATR1 por um de potência 150MVA, superior

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/230 kV, 3 x 133,3 MVA 1Φ	38.240,08
4° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.420,30
Substituição do 1° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.420,30
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	16.028,93
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	30.178,11
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	14.312,14
MIM - 138 kV	1.588,70
MIM - 230 kV	3.725,50

Total de Investimentos Previstos: **136.914,05**

Situação atual:

Observações:

Ampliação com um ATR3, 500/230kV, 400/480MVA + 4ATR 230/138kV 150/180MVA e Substituição do ATR1 por um de potência 150MVA, superior.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-080/2024-rev0 - Estudo de atendimento às cargas da região central do Mato Grosso - Parte I

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 345/138 kV Atibaia II	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° ATF 345/138 kV, 3 x 133,33 MVA 1Φ	37.953,04
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	12.892,77
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	12.396,85
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.362,94
MIM - 345 kV	3.429,51
MIM - 138 kV	789,09

Total de Investimentos Previstos: **74.824,21**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-053/2020-rev0 - Atendimento ao Regional Leste da Área de Concessão da Energisa Sul-Sudeste

[3] EPE-DEE-RE-028/2023-rev0

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 345/88 kV São Miguel	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Reforço para o atendimento à Região Metropolitana de São Paulo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1°, 2° e 3° TF 345/88 kV, (9+1R) x 133,33 MVA 1Φ	162.759,89
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4	79.838,76
CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo BD4	43.129,44
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4	0,00
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	5.629,64
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo BD4	12.129,70
MIG (Terreno Urbano)	64.195,22
MIM - 345 kV	12.909,27
MIM - 138 kV	3.008,55

Total de Investimentos Previstos: 383.600,46

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-47/2019-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de São Paulo – Sub-regiões Norte, Leste e Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138 kV Brasnorte	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Ampliação da SE com o 2º banco de transformadores monofásicos 230/138kV de 3x33 MVA

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º TF 230/138 kV, 3 x 33 MVA 1Φ	21.254,56
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.156,07
MIM - 138 kV	794,35
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos: **40.506,18**

Situação atual:

Observações:

Ampliação da SE com o 2º banco de transformadores monofásicos 230/138kV de 3x33 MVA.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-080/2024-rev0 - Estudo de atendimento às cargas da região central do Mato Grosso - Parte I

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 440/138 kV Araraquara

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4º TF 440/138 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	37.974,34
CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM	15.922,86
IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DJM	15.210,65
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.362,94
MIM - 440 kV	4.617,52
MIM - 138 kV	789,09

Total de Investimentos Previstos:

81.877,39

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-124/2012-rev1 - Reavaliação do estudo de atendimento à região nordeste da CPFL Paulista

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 440/88 kV Salto

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2031**

Justificativa:

Atendimento ao N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3º TF 440/138 kV, 3 x 133 MVA 1Φ	43.467,50
CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM	15.922,86
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.362,94
IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DJM	15.210,65
MIG (Terreno Rural)	25.879,02
MIM - 440 kV	4.617,52
MIM - 138 kV	789,09

Total de Investimentos Previstos:

113.249,58

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-002/2025-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico à Região de Sorocaba e Indaiatuba - Parte I

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 138/69 kV Britânia

UF: **GO**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Atendimento a carga na região de Jussara e Matrinchã

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° ATF 138/69 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	8.627,13
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.258,55
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.771,00
MIM - 138 kV	805,72
MIM - 69 kV	362,72

Total de Investimentos Previstos:

20.825,13

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-058/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões de Itapaci, Firminópolis e Matrinchã

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 440/230 kV Cabreúva

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Atendimento N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4º ATF 440/230 kV, 3 x 250 MVA 1Φ	48.513,62
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.992,80
CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo BDDD	18.555,69
MIM - 440 kV	4.617,52
MIM - 230 kV	1.233,62

Total de Investimentos Previstos:

82.913,25

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-77/2013-rev0 - Estudo de atendimento às regiões de Mairiporã, Santo Ângelo e Bragança Paulista

[3] EPE-DEE-RE-028/2023-rev0

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 500/230 kV Coletora Porto Velho

UF: **RO**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Novo transformador e conexões, em substituição ao antigo TF-13

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° ATF 500/230 kV, (3+1R) x 200 MVA 1Φ	69.740,82
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.739,15
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.874,94
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	15.016,87

Total de Investimentos Previstos:

110.371,78

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-057/2024-rev0 - Reforços para resiliência no sistema de transmissão Acre e Rondônia em resposta às mudanças climáticas

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230/138 kV Matrinchã 2

UF: **GO**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2030**

Justificativa:

Atendimento a carga na região de Jussara e Matrinchã

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, (6+1R) x 50 MVA 1Φ	73.186,70
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	20.032,71
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	14.679,50
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Rural)	16.288,92
MIM - 230 kV	2.389,94
MIM - 138 kV	1.535,98

Total de Investimentos Previstos:

128.113,75

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-058/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões de Itapaci, Firminópolis e Matrinchã

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500 kV Nova Ponte 3

UF: **MG**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2030**

Justificativa:

Melhoria no controle de tensão e desempenho dinâmico do sistema MG

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Compensador Síncrono 69 kV, 2 x (-200/+300) Mvar	115.964,38
CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DJM	32.580,63
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	29.835,01
MIM - 500 kV	8.688,29
MIG-A	3.413,36

Total de Investimentos Previstos:

190.481,67

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-073/2024-rev0 - Avaliação dos benefícios sistêmicos da implantação de compensadores síncronos na área Minas Gerais

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500 kV Paracatu 4	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Melhoria no controle de tensão e desempenho dinâmico do sistema MG

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Compensador Síncrono 69 kV, 1 x (-200/+300) Mvar	57.982,19
CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DJM	16.290,31
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.917,50
MIM - 500 kV	4.344,15
MIG-A	3.413,36

Total de Investimentos Previstos: **96.947,51**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-073/2024-rev0 - Avaliação dos benefícios sistêmicos da implantação de compensadores síncronos na área Minas Gerais

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 500/230 kV Coletora Porto Velho

UF: **RO**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2031**

Justificativa:

Condicionado à efetiva operação dos bipolos em modo de transmissão reversa

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Compensador Síncrono 69 kV, 3 x (-180/+300) Mvar	180.576,75
CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DJM	49.196,49
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	15.016,87
MIG-A	3.436,09

Total de Investimentos Previstos:

248.226,21

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-057/2024-rev0 - Reforços para resiliência no sistema de transmissão Acre e Rondônia em resposta às mudanças climáticas

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 500/230 kV Vilhena 2	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Ampliação da capacidade de transmissão do subsistema AC-RO

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° ATF 500/230 kV, (3+1R) x 200 MVA 1Φ	69.740,82
Compensador Síncrono 69 kV, 1 x (-90/+150) Mvar	60.192,25
1° Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 55 Mvar 1Φ	26.277,25
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.739,15
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.874,94
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	30.033,75
CC (Conexão de Compensador) 230 kV, Arranjo BD4	9.791,57
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	12.430,20
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Rural)	25.999,23
MIM - 500 kV	8.746,17
MIM - 230 kV	2.356,20

Total de Investimentos Previstos: **271.181,52**

Situação atual:

Observações:

O reator de barra da subestação deve compartilhar sua fase reserva com os reatores da LT 500kV Jauru - Vilhena, C1

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-057/2024-rev0 - Reforços para resiliência no sistema de transmissão Acre e Rondônia em resposta às mudanças climáticas

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138 kV Campo Grande 2	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

Justificativa:

Subtensão na região.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° Capacitor em Derivação 230 kV, 2 x 100 Mvar 3Φ	6.634,59
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	21.564,13
MIM - 230 kV	2.519,24

Total de Investimentos Previstos: **30.717,96**

Situação atual:**Observações:**

Ampliação da SE 230/138 kV Campo Grande 2 para a implantação de 2 Bancos de Capacitores Derivação (2x100Mvar) no barramento de 230 kV auxiliando no controle de tensão do sistema de 230 kV de rede básica.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul

[3] 22

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138 kV Imbirussu	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

Justificativa:

Subtensão na região.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3Φ	3.317,29
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.782,07
MIM - 230 kV	1.259,62

Total de Investimentos Previstos: **15.358,98**

Situação atual:

Observações:

Ampliação da SE 230/138 kV Imbirussu para a implantação de 1 BCP – Banco de Capacitor Derivação (1x100Mvar) no barramento de 230 kV auxiliando no controle de tensão do sistema de 230 kV de rede básica.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/13.8 kV Goiânia Leste	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2029
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 na subestação

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BS	14.574,51
MIG (Terreno Urbano)	11.119,74
MIM - 13.8 kV	1.813,60

Total de Investimentos Previstos: **27.507,84**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-033/2025-rev0 - Estudo de atendimento à região de Goiânia – Aumento da confiabilidade na SE Goiânia Leste

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230/138 kV Cláudia

UF: **MT**

DATA DE NECESSIDADE: **2029**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Atendimento ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º ATF 230/138 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	18.865,44
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.258,55
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.203,43
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIM - 138 kV	805,72
MIM - 230 kV	1.259,62

Total de Investimentos Previstos:

38.392,76

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-005/2018-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138 kV Lucas do Rio Verde	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: 2029
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Ampliação com o 3º banco de transformadores monofásicos 230/138kV de 75/90 MVA

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4º TF 230/138 kV, 3 x 25 MVA 1Φ	18.872,15
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.156,07
MIM - 230 kV	1.241,83
MIM - 138 kV	794,35

Total de Investimentos Previstos:	38.123,77

Situação atual:

Observações:

Ampliação com o 3º e 4º banco de transformadores monofásicos 230/138kV de 75/90 MVA.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-080/2024-rev0 - Estudo de atendimento às cargas da região central do Mato Grosso - Parte I

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138 kV Iaciara 2	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Obras para atendimento a carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, (6+1R) x 50 MVA 1Φ	65.312,17
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.256,58
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	12.899,80
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.228,67
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.259,76
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	150.042,30
MIM - 138 kV	21.772,10
MIM - 230 kV	33.876,70

Total de Investimentos Previstos: **314.648,08**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-011/2025-rev0 - Reavaliação do atendimento à Região Nordeste de Goiás

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230/69 kV Itapaci

UF: **GO**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Atendimento ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3º TF 230/69 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	11.140,53
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.203,43
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.771,00
MIM - 230 kV	1.259,62
MIM - 69 kV	362,72

Total de Investimentos Previstos:

26.737,30

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-076/2020-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Norte de Goiás

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500/440/230 kV Taubaté

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: **2030**

DATA DE TENDÊNCIA: **2030**

Justificativa:

Reforço de substituição devido ao fim de vida útil

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º ATF 500/440 kV, 3 x 400 MVA 1Φ	65.353,25
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo BDDD	17.261,94
CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM	14.812,68

Total de Investimentos Previstos:

97.427,87

Situação atual:

Observações:

Adequação dos terminais para eliminar fator limitante à nova capacidade do ATF.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-67/2016-rev0 - Estudo de Atendimento à Região do Vale do Paraíba

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 230/88 kV Santa Cabeça	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Reforço para atendimento a N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º, 2º e 3º ATF 230/138 kV, (9 + 1R) x 33,3 MVA 1Φ	80.513,99
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	27.820,65
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	20.472,26

Total de Investimentos Previstos:	128.806,90

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-67/2016-rev0 - Estudo de Atendimento à Região do Vale do Paraíba

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 500/138 kV Cuiabá Norte	UF: MT
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 na SE 500/138 kV Cuiabá Norte

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º ATF 500/138 kV, (3 + 1R) x 200 MVA 1Φ	60.331,53
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.518,13
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	15.531,25
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	16.258,48
MIM - 500 kV	4.714,84
MIM - 138 kV	805,72

Total de Investimentos Previstos:	105.159,96

Situação atual:

Observações:

Atendimento ao critério N-1 na SE 500/138 kV Cuiabá Norte

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-075/2019-rev1 - Reavaliação do Atendimento a Cuiabá

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500/138 kV Nova Extrema

UF: **MG**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2031**

Justificativa:

Nova fonte para atendimento à Regional Leste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° TF 500/138 kV, (6+1R) x 133 MVA 1Φ	118.535,32
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	31.270,00
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	29.835,01
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	14.376,48
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	5.629,64
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	12.347,94
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Rural)	25.123,42
MIM - 500 kV	8.688,29
MIM - 138 kV	2.256,41

Total de Investimentos Previstos:

248.062,52

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-082/2024-rev0 - Atendimento à Região Leste da Energisa Sul-Sudeste

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 345/230/88 kV Itapeti	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

Justificativa:

Reforço para atendimento a N-1 e alívio de carregamento da SE São José dos Campos

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 345/138 kV, 3 x 133,33 MVA 1Φ	41.725,39
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4	13.583,22
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.362,94
MIM - 345 kV	3.429,51
MIM - 138 kV	789,09

Total de Investimentos Previstos: **66.890,15**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-67/2016-rev0 - Estudo de Atendimento à Região do Vale do Paraíba

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500/138 kV Morro Agudo

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: **2030**

DATA DE TENDÊNCIA: **2030**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 500/138 kV, 3 x 133 MVA 1Φ	43.467,50
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.922,86
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.992,80
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	15.210,65
MIM - 230 kV	1.233,62
MIM - 500 kV	4.617,52

Total de Investimentos Previstos:

90.444,94

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-124/2012-rev1 - Reavaliação do estudo de atendimento à região nordeste da CPFL Paulista

[3] EPE-DEE-RE-064/2020-rev1 -

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 500/230 kV Coletora Porto Velho

UF: **RO**

DATA DE NECESSIDADE: **2031**

DATA DE TENDÊNCIA: **2031**

Justificativa:

Novo transformador TF-16, condicionado à efetiva operação dos bipolos em modo de transmissão reversa

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° ATF 500/230 kV, 3 x 200 MVA 1Φ	44.751,22
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	16.028,93
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	15.311,97

Total de Investimentos Previstos:

86.151,49

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-057/2024-rev0 - Reforços para resiliência no sistema de transmissão Acre e Rondônia em resposta às mudanças climáticas

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/345 kV Rio Novo do Sul	UF: ES
	DATA DE NECESSIDADE: 2031
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° ATF 500/345 kV, (3+1R) x 350 MVA 1Φ	74.059,89
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.922,86
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	12.892,77
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	12.396,85
MIM - 345 kV	3.429,51

Total de Investimentos Previstos: **118.701,89**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-064/2020-rev1 - Expansão da Capacidade de Transmissão da Região Norte de Minas Gerais

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500/345 kV Viana 2

UF: **ES**

DATA DE NECESSIDADE: **2031**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/345 kV, 3 x 300 MVA 1Φ	52.258,03
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.922,86
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	12.892,77

Total de Investimentos Previstos:

81.073,66

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-064/2020-rev1 - Expansão da Capacidade de Transmissão da Região Norte de Minas Gerais

1.4 Região Sul

1.4.1 LT

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Caxias - São Sebastião do Caí 2, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Integração da SE São Sebastião do Caí 2 ao SIN

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 43,7 km	63.706,56
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Caxias	10.949,10
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE São Sebastião do Caí 2	10.949,10
MIM - 230 kV // SE Caxias	1.180,54
MIM - 230 kV // SE São Sebastião do Caí 2	1.180,54
MIG-A // SE Caxias	3.267,41

Total de Investimentos Previstos: **91.233,24**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Ivoti 2 - São Sebastião do Caí 2, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Integração da SE São Sebastião do Caí 2 e da SE Ivoti 2 ao SIN

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 20,9 km	33.515,19
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Ivoti 2	10.949,10
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE São Sebastião do Caí 2	10.949,10
MIM - 230 kV // SE Ivoti 2	1.180,54
MIM - 230 kV // SE São Sebastião do Caí 2	1.180,54

Total de Investimentos Previstos: **57.774,47**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

LT 230 kV Apucarana - Sarandi, C1

UF: **PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Recapacitação – Final de vida útil

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 41.52 km	21.302,06

Total de Investimentos Previstos:	21.302,06

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-003/2024-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste do Paraná

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Maringá - Sarandi, C1 e C2 (CD)	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Recapacitação – Final de vida útil

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Descomissionamento da LT 230 kV Maringá - Sarandi C1 (circuito existente)	0,00
Circuito Duplo 230 kV, 2 x Darien (556,5 MCM CAL 6201), 18,18 km (Reconstrução + desmonte da LT existente)	58.208,84
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BPT // SE Maringá	10.476,65
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Sarandi	10.949,10
MIM - 230 kV // SE Sarandi	1.180,54
MIM - 230 kV // SE Maringá	1.180,54

Total de Investimentos Previstos: **81.995,67**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-003/2024-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste do Paraná

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Gravataí 3 - Gravataí 2, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2031
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Integração ao SIN de potenciais de geração já contratados ou futuros.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Recapacitação - Circuito Simples 230 kV, 1 x 715.5 MCM (Starling), 13,5 km	16.560,54

Total de Investimentos Previstos:	16.560,54

Situação atual:

Observações:

Recondutoramento a 70% do preço de uma LT nova. A data de necessidade desta obra é referencial. A implantação dessas obras está condicionada à concretização dos montantes de geração eólica ou térmica previstos.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 - Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Ponta Grossa - Canoinhas, C1	UF: PR/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2031
	DATA DE TENDÊNCIA: 2031

Justificativa:

Evita sobrecarga na LT 230 kV São Mateus do Sul - Canoinhas C1 e C2 na contingência de um dos circuitos.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 900.0 MCM (RUDDY), 137 km	155.177,57
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Ponta Grossa	10.949,10
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Canoinhas	10.949,10
MIM - 230 kV // SE Ponta Grossa	1.180,54
MIM - 230 kV // SE Canoinhas	1.180,54

Total de Investimentos Previstos:	179.436,85

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-014/2023-rev0 - Reforços para o Sistema Elétrico dos estados Paraná e Santa Catarina

1.4.2 SECC

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Caxias - Campo Bom, C1 (CD), na SE Ivoti 2	UF: RS/RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Integração da SE Ivoti 2 no SIN.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 1,1 km	2.462,03
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **26.721,30**

Situação atual:

Observações:

O seccionamento da linha deverá ocorrer a cerca de 12 km da subestação Campo Bom.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Caxias - Campo Bom, C2 (CD), na SE Ivoti 2

UF: **RS/RS/RS**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2030**

Justificativa:

Integração da SE Ivoti 2 no SIN.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 1.1 km	2.462,03
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **26.721,30**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 138 kV Erechim 1 - Erechim 2, C1, na SE Erechim

UF: **RS/RS/RS**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2030**

Justificativa:

Integração da nova subestação de fronteira Erechim

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 138 kV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 2 km	1.326,30
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	14.949,49
MIM - 138 kV	1.591,99

Total de Investimentos Previstos: **17.867,78**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-38/2023-rev0 - Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:	UF: RS/RS/RS
SECC LT 138 kV Erechim 2 - Tapejara, C1, na SE Erechim	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Integração da nova subestação de fronteira Erechim

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 138 kV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 2 km	1.326,30
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	14.949,49
MIM - 138 kV	1.591,99

Total de Investimentos Previstos: **17.867,78**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-38/2023-rev0 - Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 525 kV Itá - Caixas Norte, C1, na SE Erechim	UF: SC/RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Integração da nova subestação de fronteira Erechim

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 525 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 2 km	9.647,30
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	27.938,12

Total de Investimentos Previstos: **37.585,42**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-38/2023-rev0 - Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 69 kV Campo Novo - Boa Vista do Buricá, C1 e C2 (CD), na SE Boa Vista do Buricá 2	UF: RS/RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Integração da nova subestação de fronteira Boa Vista do Buricá 2

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 69 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 1 km	1.097,82
Circuito Duplo 69 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 1 km	1.097,82
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT	16.039,59
MIM - 69 kV	1.433,36

Total de Investimentos Previstos:	19.668,59

Situação atual:
Observações:
Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-38/2023-rev0 - Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Guarita - Santa Rosa, C1 (CD), na SE Boa Vista do Buricá 2	UF: RS/RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento às cargas da região noroeste do Rio Grande do Sul e aumento de confiabilidade

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 9,5 km	20.278,11
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **44.537,38**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-38/2023-rev0 - Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Medianeira Norte - Cascavel, C1, na SE Cascavel Oeste

UF: **PR/PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Aumento de confiabilidade na região de Foz do Iguaçu

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 0,1 km	161,75
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	22.309,63
MIM - 230 kV	2.488,82

Total de Investimentos Previstos: 24.960,20

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

(*) O mais breve possível.

1.4.3 SE

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:	UF: RS
SE 230/69/13.8 kV Caxias do Sul 5	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3º TF 230/13,8 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	10.965,49
Desmantelamento do Pátio de 69kV	12.220,39
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BPT	3.069,52
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 13.8 kV	358,34

Total de Investimentos Previstos: **37.938,39**

Situação atual:

Observações:

Desmantelamento do Pátio 69kV da SE Caxias 5 ao custo de 5% de um pátio novo. A falta de espaço físico na subestação Caxias 5 impede a implantação da segunda unidade transformadora 230/69kV para o atendimento ao critério N-1. Por este motivo optou-se por remover a transformação 230/69kV da SE Caxias 5 e manter apenas a transformação 230/13,8kV nesta subestação.

Apesar da brevidade requerida para a sua implantação, a obra em referência é vinculada à entrada em operação da SE Caxias Norte.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Serrana

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Caxias do Sul 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2029

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/69 kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° TF 230/69 kV, 3 x 55 MVA 1Φ	26.561,04
Aquisição de Terreno	761,11
2 x EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4 (GIS)	35.876,45
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	40.320,93
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.725,47
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	15.932,20
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	47.983,18
MIM - 69 kV	358,34
MIM - 230 kV	3.733,23

Total de Investimentos Previstos: **175.251,96**

Situação atual:

Observações:

Foi considerada a conversão do arranjo do barramento de 230kV da SE Caxias do Sul 2 para BD4 GIS devido à proposta de melhoria de segurança das instalações de transmissão. A CEEE-GT considerou factível essa adequação. A estimativa de custos do novo setor de 230 kV equivale a 2x o custo de um setor convencional equivalente. O CT 230kV adicional refere-se à adequação do CT existente para GIS. O terreno necessário para a implantação do novo setor foi custeado a partir da base de dados da ANEEL.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Serrana
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69 kV Charqueadas

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Integração da SE Charqueadas 3

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Desmantelamento do setor de 69 kV e do TF 230/69 kV de 88 MVA (exceto o setor que atende ao consumidor livre GERDAU) após a transferência de todas as	0,00

Total de Investimentos Previstos:

0,00

Situação atual:

Observações:

A ELETROSUL poderá alienar o TF 230/69 kV a ser desativado para a GERDAU, de modo a aumentar a confiabilidade no atendimento às cargas desse consumidor livre.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Ivoti 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Sobrecarga nas transformações 230/138kV da SE Scharlau e 230/69kV da SE Campo Bom. Atendimento ao mercado da RGE na região.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1°, 2° e 3° ATF 230/138 kV, 3 x 150 MVA 3Φ	57.834,89
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	29.686,26
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	20.997,48
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.814,26
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.678,89
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	16.440,18
MIM - 230 kV	4.722,17
MIM - 138 kV	3.034,87

Total de Investimentos Previstos:	146.209,00

Situação atual:

Observações:

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à distribuidora RGE: 230 KV – Estrela aterrado; 138 KV – Estrela aterrado; 13,8 KV – Delta.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV São Sebastião do Caí 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV da SE Scharlau 2 e atendimento ao mercado da RGE nas regiões de Montenegro, S. Sebastião do Caí, Bom Princípio e Portão

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	38.556,59
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.790,84
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.998,32
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.814,26
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.678,89
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	16.252,46
MIM - 230 kV	3.541,63
MIM - 138 kV	2.276,16

Total de Investimentos Previstos: 107.909,15

Situação atual:

Observações:

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à distribuidora RGE: 230 KV – Estrela aterrado; 138 KV – Estrela aterrado; 13,8 KV – Delta.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Boa Vista do Buricá 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2030

Justificativa:

Atendimento às cargas da região noroeste do Rio Grande do Sul e aumento de confiabilidade

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° TF 230/69 kV, (6+1R) x 33,33 MVA 1Φ	57.964,25
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.790,84
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	7.273,92
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.814,26
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	2.901,08
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	15.296,05
MIM - 230 kV	3.541,63
MIM - 69 kV	1.026,32

Total de Investimentos Previstos: 115.608,33

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-38/2023-rev0 - Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 525/138 kV Erechim

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2030**

Justificativa:

Integração da nova subestação de fronteira Erechim

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 525/138 kV, (6+1R) x 50 MVA 1Φ	71.806,96
1° Reator de Barra 525 kV, (3+1R) x 30 Mvar 1Φ	24.260,54
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	31.543,59
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.998,32
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	30.096,04
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.678,89
CRB (Conexão de Reator de Barra) 525 kV, Arranjo DJM	12.455,98
MIG (Terreno Rural)	25.318,54
MIM - 525 kV	8.764,31
MIM - 138 kV	2.276,16

Total de Investimentos Previstos:

226.199,34

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-38/2023-rev0 - Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Maringá

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: (*)

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Confiabilidade

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BPT

15.932,20

Total de Investimentos Previstos:

15.932,20

Situação atual:

Observações:

Aumento de confiabilidade por meio de segregação do barramento principal em duas semibarras.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-003/2024-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste do Paraná

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 525/230/138 kV Sarandi

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2029**

Justificativa:

Atendimento ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4º ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.454,36
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.170,91
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
MIM - 138 kV	796,00
MIM - 230 kV	1.244,41

Total de Investimentos Previstos:

35.745,91

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Canoinhas

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2031**

Justificativa:

Atendimento ao N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4º ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	13.321,92
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	20.160,47
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.170,91
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	15.932,20
MIM - 230 kV	2.488,82
MIM - 138 kV	796,00

Total de Investimentos Previstos:

59.870,31

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-014/2023-rev0 - Reforços para o Sistema Elétrico dos estados Paraná e Santa Catarina

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Vila Maria	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: 2039

Justificativa:

Violação identificada no diagnóstico Regional do GET Sul - Obra comum

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	17.633,23
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.170,91
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 138 kV	796,00

Total de Investimentos Previstos: **36.924,78**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-38/2023-rev0 - Atendimento à Região Noroeste do Rio Grande do Sul

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69/13.8 kV Caxias 6

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **(*)**

DATA DE TENDÊNCIA: **2039**

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/69 kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 3 x 55 MVA 1Φ	26.561,04
Aquisição de Terreno	327,87
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.725,47
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 13,8 kV, Arranjo BPT	0,00
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BPT	0,00
IB (Interligação de Barras) 13,8 kV, Arranjo BPT	0,00
MIM - 69 kV	358,34
MIM - 230 kV	1.244,41

Total de Investimentos Previstos:

42.297,37

Situação atual:

Observações:

O terreno necessário para a implantação das novas obras na se caxias 6 foi custeado diretamente a partir da base de dados da aneel, considerando-se as dimensões informadas pela CEEE-GT na consulta realizada quanto à viabilidade técnica dessa obra.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Serrana

(*) O mais breve possível.

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Biguaçu

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2030**

DATA DE TENDÊNCIA: **2030**

Justificativa:

N-1 da transformação 230/138kV de Biguaçu.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1°, 2° e 3° ATF 230/138 kV, 3 x 225 MVA 3Φ	62.690,26
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	28.064,06
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	19.938,33

Total de Investimentos Previstos:

110.692,66

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-39/2023-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Continental da Grande Florianópolis

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 525/230/138 kV Itajaí 2

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2031**

DATA DE TENDÊNCIA: **2039**

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 225 MVA 3Φ	19.617,07
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.170,91
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 138 kV	796,00

Total de Investimentos Previstos:

38.908,62

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] 7

2 PELP - OBRAS A PARTIR DO ANO 2032

Neste capítulo, são apresentadas todas as obras de expansão do Sistema Interligado Nacional (SIN) com data de necessidade a partir do ano 2032 e que ainda não foram autorizadas ou licitadas.

Para uma rápida referência, a tabela a seguir apresenta a sequência como as fichas são apresentadas ao longo deste capítulo.

Região	Item	pág.
Norte	LT	132
	SECC LT	-
	SE	139
Nordeste	LT	171
	SECC LT	173
	SE	174
Sudeste e Centro-Oeste	LT	207
	SECC LT	223
	SE	229
Sul	LT	267
	SECC LT	297
	SE	324

2.1 Norte

2.1.1 LT

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 230 kV Integradora - Xinguara II, C3	UF: PA/PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento aos critérios de planejamento

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 740.8 MCM (FLINT), 79 km	66.078,84
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Integradora	10.926,43
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Xinguara II	10.926,43
MIM - 230 kV // SE Integradora	1.178,10
MIM - 230 kV // SE Xinguara II	1.178,10
MIG-A // SE Integradora	3.260,64
MIG-A // SE Xinguara II	3.260,64

Total de Investimentos Previstos:	96.809,19

Situação atual:

Observações:

Alteração da Data Prevista em função das avaliações realizadas no Relatório EPE-DEE-RE-021/2023-r0 - "Diagnóstico Regional da Rede Elétrica - PDE 2032 - Volume I - GET Norte - Amapá / Amazonas / Maranhão / Pará / Roraima / Tocantins".

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia
- [3] EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 230 kV Xingu - Altamira, C2	UF: PA/PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Evitar subtensões durante a contingência da LT 230 kV Tucuruí - Altamira C1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 42,7 km - Terreno Firme	53.911,22
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 15,8 km - Torres Alteadas	32.914,88
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 2,5 km - Área Alagadiça	10.258,28
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Xingu	10.926,43
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Altamira	10.926,43
MIM - 230 kV // SE Xingu	1.178,10
MIM - 230 kV // SE Altamira	1.178,10
MIG-A // SE Xingu	3.260,64
MIG-A // SE Altamira	3.260,64

Total de Investimentos Previstos:	127.814,74

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-005/2018-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 230 kV Transamazônica - Rurópolis, C2	UF: PA/PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

Justificativa:

Evitar subtensões durante a contingência da LT 230 kV Transamazônica - Rurópolis C1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 59,7 km - Terreno Firme	75.374,70
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 86,3 km - Torres Alteadas	163.438,11
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ // SE Rurópolis	8.189,51
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Transamazônica	10.926,43
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Rurópolis	10.926,43
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Rurópolis	4.073,18
MIM - 230 kV // SE Transamazônica	1.178,10
MIM - 230 kV // SE Rurópolis	1.178,10
MIG-A // SE Transamazônica	3.260,64
MIG-A // SE Rurópolis	3.260,64

Total de Investimentos Previstos: **281.805,86**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-005/2018-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 230 kV Transamazônica - Tapajós, C2	UF: PA/PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Evitar subtensões durante a contingência da LT 230 kV Transamazônica - Tapajós C1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 61,1 km - Terreno Normal	61.757,26
Circuito Simples 230 kV, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 125,9 km - Torres Alteadas	190.881,48
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3Φ // SE Transamazônica	5.630,28
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3Φ // SE Tapajós	5.630,28
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Transamazônica	10.926,43
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Tapajós	10.926,43
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Transamazônica	4.073,18
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Tapajós	4.073,18
MIM - 230 kV // SE Transamazônica	1.178,10
MIM - 230 kV // SE Tapajós	1.178,10
MIG-A // SE Transamazônica	3.260,64
MIG-A // SE Tapajós	3.260,64

Total de Investimentos Previstos:	302.776,00

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-005/2018-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 500 kV Gurupi - Porangatu, C1	UF: TO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 189 km	579.487,40
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ // SE Gurupi	25.939,46
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ // SE Porangatu	25.939,46
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Gurupi	13.940,15
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Porangatu	13.940,15
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Gurupi	3.989,59
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Porangatu	3.989,59

Total de Investimentos Previstos:	667.225,81

Situação atual:

Observações:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-018/2022-rev3 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte II: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Norte/Nordeste

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 500 kV Miracema - Gurupi, C4	UF: TO/TO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 256 km	643.095,44
Capacitor Série 500 kV, 1 x 361,5 Mvar 3Φ // SE Miracema	41.865,00
Capacitor Série 500 kV, 1 x 361,5 Mvar 3Φ // SE Gurupi	41.865,00
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 45,3 Mvar 1Φ // SE Gurupi	19.196,05
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 45,3 Mvar 1Φ // SE Miracema	19.196,05
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Miracema	13.940,15
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Gurupi	13.940,15
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Gurupi	15.016,87
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Miracema	3.989,59
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Gurupi	3.989,59
CCS (Conexão de Capacitor Série) 500 kV, Arranjo DJM // SE Gurupi	8.962,09
CCS (Conexão de Capacitor Série) 500 kV, Arranjo DJM // SE Miracema	8.962,09
MIM - 500 kV // SE Gurupi	8.746,17
MIG-A // SE Gurupi	3.436,09
MIG-A // SE Miracema	3.436,09

Total de Investimentos Previstos: **849.636,44**

Situação atual:

Observações:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-018/2022-rev3 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte II: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Norte/Nordeste

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: LT 500 kV Presidente Dutra - Graça Aranha, C4	UF: MA/MA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Refoço referencial necessário para o atendimento ao critério N-2 durante a contingência LT 500 kV Presidente Dutra - Graça Aranha, C1 e C2

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 18,19 km	44.915,38
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Presidente Dutra	13.397,69
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Graça Aranha	13.397,69
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Graça Aranha	14.432,51
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Presidente Dutra	14.432,51
MIM - 500 kV // SE Graça Aranha	4.202,91
MIM - 500 kV // SE Presidente Dutra	4.202,91
MIG-A // SE Presidente Dutra	3.302,38
MIG-A // SE Graça Aranha	3.302,38

Total de Investimentos Previstos: **115.586,37**

Situação atual:

Observações:

Refoço referencial necessário para o atendimento ao critério N-2 durante a contingência LT 500 kV Presidente Dutra - Graça Aranha, C1 e C2

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-018/2022-rev3 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte II: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Norte/Nordeste

2.1.2 SE

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 230/69 kV Chapadinha	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 20 Mvar 3Φ	2.328,45
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.216,19
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:	13.738,16

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-078/2023-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Leste do Estado do Maranhão e Centro-Norte Piauiense

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 230/69 kV Peritoró	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Suprimento às regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	14.175,31
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 69 kV	343,68

Total de Investimentos Previstos:	28.953,52

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 - Estudo de Suprimento às Regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 500/230/69 kV Presidente Dutra	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Suprimento às regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° ATF 500/230 kV, (3+1R) x 150 MVA 1Φ	51.284,64
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.405,18
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:	77.551,25

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 - Estudo de Suprimento às Regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 230/138 kV Jorge Teixeira	UF: AM
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138 kV da SE Jorge Teixeira a partir de 2032, no patamar de carga pesada (cenário 2), quando da contingência de um dos autotransformadores

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

5° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.420,30
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.156,07
MIM - 138 kV	794,35
MIM - 138 kV	794,35

Total de Investimentos Previstos:	35.224,44

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus

[3] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/138 kV Tarumã

UF: **AM**

DATA DE NECESSIDADE: **2034**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Violação do critério N-1 quando da contingência de um dos autotransformadores, conforme Diagnóstico Regional

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	34.285,06
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.156,07
MIM - 138 kV	794,35
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos:

53.536,68

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus

[3] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 230/69 kV Peritoró	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

Justificativa:

Suprimento às regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 20 Mvar 3Φ	2.328,45
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.216,19
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:	13.738,16

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 - Estudo de Suprimento às Regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 230/69 kV Vila do Conde	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Suprimento às Cargas das Regiões de Paragominas e Tomé Açu

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	21.818,38
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.717,76
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
MIM - 230 kV	1.241,83
MIM - 69 kV	357,60

Total de Investimentos Previstos: 37.194,94

Situação atual:

Observações:

EPE-DEE-RE-021/2023-rev0 - Diagnóstico Regional da Rede Elétrica - PDE 2032 - Volume I - GET Norte

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-41/2012-rev1 - Estudo de Suprimento às Cargas das Regiões de Paragominas e Tomé Açu 2015-2029
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-021-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Norte

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/138 kV Rurópolis

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2036**

DATA DE TENDÊNCIA: **2036**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4º ATF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	13.794,39
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.156,07
MIM - 230 kV	1.241,83
MIM - 138 kV	794,35

Total de Investimentos Previstos:

33.046,01

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-005/2018-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/138 kV Lechuga

UF: **AM**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sem violações até o final do período

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.420,30
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.156,07
MIM - 138 kV	794,35
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos:

35.671,92

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus

[3] 5

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 500 kV São Luís II	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º Reator de Barra 500 kV, 3 x 45 MVar 1Φ	15.864,39
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.716,13
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo BDDD	14.701,18
MIM - 500 kV	8.934,79

Total de Investimentos Previstos: **54.216,48**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-22/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de São Luís
- [3] EPE-DEE-RE-22/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de São Luís

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 500/230 kV Lechuga

UF: **AM**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

5° ATF 500/230 kV, 3 x 200 MVA 1Φ	44.751,22
5° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.420,30
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	16.028,93
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	20.118,74
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.156,07
MIM - 138 kV	794,35
MIM - 230 kV	2.483,67

Total de Investimentos Previstos:

107.753,27

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus

[3] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 500/230/138 kV Santa Luzia III

UF: **MA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Suprimento às regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	13.257,60
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.877,60
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 138 kV	763,44

Total de Investimentos Previstos:

31.760,07

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 - Estudo de Suprimento às Regiões de Açailândia, Buriticupu, Vitorino Freire (MA) e Dom Eliseu (PA)

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/138 kV Palmas

UF: **TO**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	20.379,94
1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 MVar 3Φ	2.603,35
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.156,07
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.629,84
MIM - 230 kV	2.483,67
MIM - 138 kV	794,35

Total de Investimentos Previstos:

54.106,57

Situação atual:

Observações:

Alteração da Data Prevista em função das avaliações realizadas no Relatório EPE-DEE-RE-021/2023-r0 - "Diagnóstico Regional da Rede Elétrica - PDE 2032 - Volume I - GET Norte - Amapá / Amazonas / Maranhão / Pará / Roraima / Tocantins".

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-DEA-3/2013-rev2 - Estudo de Suprimento à Palmas
- [3] EPE-DEE-DEA-RE-3/2013-rev2 Estudo de Suprimento à Palmas

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/138 kV Parintins

UF: **AM**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	13.794,39
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.156,07
MIM - 138 kV	794,35
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos:

33.046,01

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-DEA-5/2013-rev1 - Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste

[3] EPE-DEE-DEA-RE-5/2013-rev1 Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/138 kV Parintins

UF: **AM**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	2.603,35
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.629,84
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos:

14.475,02

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-DEA-5/2013-rev1 - Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste

[3] EPE-DEE-DEA-RE-5/2013-rev1 Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/138 kV Santana do Araguaia

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ	2.305,92
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.629,84
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos:

14.177,59

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia

[3] EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/138 kV Santana do Araguaia

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ	2.305,92
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.629,84
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos:

14.177,59

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia

[3] EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 230/138 kV Tapajós	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Suprimento à região oeste do Pará

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	2.603,35
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.629,84
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos: **14.475,02**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-DEA-5/2013-rev1 - Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste
- [3] EPE-DEE-RE-005/2018 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/138 kV Xinguara II

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.420,30
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.156,07
MIM - 138 kV	794,35
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos:

35.671,92

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia

[3] EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/69 kV Balsas

UF: **MA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	15.516,87
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
MIM - 69 kV	343,68
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:

30.295,07

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-19/2013-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico às Regiões Nordeste do Tocantins e Sul do Maranhão

[3] EPE-DEE-RE-19/2013-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico às Regiões Nordeste do Tocantins e Sul do Maranhão

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento: SE 230/69 kV Chapadinha II	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 20 Mvar 3Φ	2.328,45
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.216,19
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos: **13.738,16**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-53/2012-rev0 - Estudo de Suprimento a Região Nordeste do Maranhão e Noroeste do Piauí 2015-2028

[3] EPE-DEE-RE-53/2012-rev0 Estudo de Suprimento a Região Nordeste do Maranhão e Noroeste do Piauí 2015-2028

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/69 kV Coelho Neto

UF: **MA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 65 MVA 3Φ	12.897,37
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09
MIM - 69 kV	343,68
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:

27.675,57

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-53/2012-rev0 - Estudo de Suprimento a Região Nordeste do Maranhão e Noroeste do Piauí 2015-2028

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-021-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Norte

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/69 kV Guamá

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	19.245,73
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.717,76
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
MIM - 69 kV	357,60
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos:

34.622,30

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] EPE-DEE-DEA-RE-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/69 kV Guamá

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

5° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	19.245,73
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.717,76
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
MIM - 69 kV	357,60

Total de Investimentos Previstos:

33.380,46

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] EPE-DEE-DEA-RE-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/69 kV Miramar

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	19.245,73
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.717,76
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
MIM - 69 kV	357,60
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos:

34.622,30

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-021-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Norte

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/69 kV São Luís IV

UF: **MA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	19.132,11
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09
MIM - 69 kV	343,68
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:

33.910,32

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-22/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de São Luís

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-021-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Norte

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 230/69 kV Utinga

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

5° ATF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	17.953,87
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.717,76
MIM - 69 kV	357,60
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos:

33.330,43

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] EPE-DEE-DEA-RE-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 500/230 kV Boa Vista

UF: **RR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/230 kV, 1 x 400 MVA 3Φ	36.694,34
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	16.028,93
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	15.311,97
MIM - 500 kV	4.648,27
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos:

83.984,72

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-47/2011-rev2 - Estudo da Interligação Boa Vista - Manaus

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-021-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Norte

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 500/230/69 kV Marituba

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° ATF 500/230 kV, 3 x 300 MVA 1Φ	57.384,09
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	16.028,93
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	15.311,97
MIM - 230 kV	1.241,83
MIM - 500 kV	4.648,27

Total de Investimentos Previstos:

104.674,47

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] ,

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 500/230/69 kV Marituba

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	21.818,38
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.717,76
MIM - 69 kV	357,60
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos:

37.194,94

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] EPE-DEE-DEA-RE-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 500/230/69 kV Marituba

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/230 kV, 3 x 300 MVA 1Φ	57.384,09
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	16.028,93
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	15.311,97
MIM - 500 kV	4.648,27
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos:

104.674,47

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] EPE-DEE-DEA-RE-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

Sistema Interligado da Região Norte

Empreendimento:

SE 500/230/69 kV Marituba

UF: **PA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Compensador Estático, 500 kV, (-100/200)Mvar	129.582,64
CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DJM	16.698,52
MIM - 500 kV	0,00

Total de Investimentos Previstos:

146.281,17

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

[3] EPE-DEE-DEA-RE-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará

2.2 Nordeste

2.2.1 LT

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:	UF: CE/CE
LT 230 kV Pacatuba - Aquiraz II, C1 e C2 e C3 (CS)	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 795.0 MCM (DRAKE), 1 km	886,76
Circuito Simples 230 kV, 1 x 795.0 MCM (DRAKE), 1 km	886,76
Circuito Simples 230 kV, 1 x 795.0 MCM (DRAKE), 1 km	886,76
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Pacatuba	32.095,65
MIM - 230 kV // SE Pacatuba	3.580,53

Total de Investimentos Previstos: **38.336,47**

Situação atual:

Observações:

Remanejamento do ponto de conexão da LT 230kV Fortaleza - Aquiraz II C1/2/3 para Pacatuba – Aquiraz II C1/2/3.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-090/2018-rev02 - Estudo para Atendimento à Região Metropolitana de Fortaleza - Horizonte 2033

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: LT 230 kV Pituaçu - Pirajá, C1	UF: BA/BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

Justificativa:

Atendimento à Região Metropolitana de Salvador

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, AL 2000 mm ² , 1 km (1)	13.526,68
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 4.1 km (2)	20.381,78
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Pituaçu	10.501,25
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BPT // SE Pirajá	20.096,24
MIM - 230 kV // SE Pirajá	1.132,25
MIM - 230 kV // SE Pituaçu	1.132,25
MIG-A // SE Pituaçu	3.133,76
MIG-A // SE Pirajá	3.133,76

Total de Investimentos Previstos: **73.037,98**

Situação atual:**Observações:**

- (1) Trecho referente a tecnologia subterrânea. O dimensionamento da seção dos cabos subterrâneos deve ser realizado na etapa de projeto executivo.
- (2) Trecho referente a tecnologia aérea compacta.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-068/2018-rev2 - Avaliação do Atendimento às Cargas da Subestação Pirajá

2.2.2 SECC

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:	UF: BA/BA/BA
SECC LT 230 kV Funil - Itapebi, C1 (CD), na SE Itabuna III	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 28 km	39.273,24
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.397,10
MIM - 230 kV	2.387,02
MIG-A	3.189,85

Total de Investimentos Previstos: **66.247,21**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-071/2018-rev0 - Estudo de Atendimento ao Extremo Sul da Bahia

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

2.2.3 SE

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 230/69 kV Santo Antônio de Jesus	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4º TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	14.175,31
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
MIM - 69 kV	343,68
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos: **28.953,52**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-77/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Sul e Centro-Sul da Bahia - Parte II

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Barreiras II	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Atendimento à Região Oeste da Bahia

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/230 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	32.923,95
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.405,18
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.716,13
MIM - 500 kV	4.467,39
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos: **78.374,09****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-026/2020-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Barreiras

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Itabaiana

UF: **SE**

DATA DE NECESSIDADE: **2035**

DATA DE TENDÊNCIA: **2035**

Justificativa:

Reforço para atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	17.985,77
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BPT	8.543,86
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.307,65
MIM - 230 kV	1.107,60
MIM - 69 kV	318,15

Total de Investimentos Previstos:

31.263,04

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-024/2021-rev0 - Estudo de Atendimento às Cargas da Subestação Itabaiana

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Teresina

UF: **PI**

DATA DE NECESSIDADE: **2036**

DATA DE TENDÊNCIA: **2036**

Justificativa:

Atendimento a carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	20.380,16
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	8.972,05
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.307,65

Total de Investimentos Previstos:

32.659,87

Situação atual:

Observações:

(em substituição ao transformador 230/69 kV 04T4)

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-097/2024-rev0 - Estudo de Atendimento à SE Teresina

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/138 kV Irecê

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento à Carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º, 2º e 3º TF 230/138 kV, 3 x 100 MVA 3Φ

45.373,49

Total de Investimentos Previstos:

45.373,49

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-043/2023-rev0 - Estudo de atendimento à região de Barra (Vale do São Francisco)

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/138 kV Itabuna III

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Controle de tensão em contingência

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 20 Mvar 3Φ	2.328,45
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.216,19
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:

13.738,16

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-139/2015-rev0 - Estudo de Atendimento às Cargas da SE Funil e Extremo Sul da Bahia

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Mirueira

UF: **PE**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento a carga da área norte da região Metropolitana de Recife-PE

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	19.132,11
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BPT	9.206,52

Total de Investimentos Previstos:

31.911,72

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-070/2024-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Mirueira, no estado de Pernambuco

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Santa Rita II

UF: **PB**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Reforços para atendimento às cargas da região metropolitana de João Pessoa

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.884,35
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09
MIM - 69 kV	343,68
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:

31.662,56

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-099/2016-rev1 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de João Pessoa

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230 kV Igaporã III

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Reforço necessário para controle de tensão na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar 1Φ	16.074,78
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	12.153,95
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.716,13
MIM - 500 kV	4.467,39

Total de Investimentos Previstos:

47.412,24

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-6/2016-rev0 - Estudo para Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230 kV Poções III

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 50 Mvar 3Φ	2.749,20
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.216,19
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:

14.158,90

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-8/2014-rev2 - Estudo de Atendimento a Região Sul da Bahia

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230/69 kV João Pessoa II

UF: **PB**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Reforços para atendimento às cargas da região metropolitana de João Pessoa

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 50 Mvar 3Φ	2.749,20
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.216,19
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:

14.158,90

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-099/2016-rev1 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de João Pessoa
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230/69 kV João Pessoa II

UF: **PB**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Reforços para atendimento às cargas da região metropolitana de João Pessoa

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 50 Mvar 3Φ	2.749,20
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.216,19
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:

14.158,90

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-099/2016-rev1 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de João Pessoa
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/138 kV Rio Formoso II

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3º ATF 230/138 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	17.875,33
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.877,60
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 138 kV	763,44

Total de Investimentos Previstos:

36.377,80

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-74/2018-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Oeste da Bahia

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/138 kV Rio Grande II

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento à Região Oeste da Bahia

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° ATF 230/138 kV, 3 x 33 MVA 1Φ	21.866,74
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.123,56
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 138 kV	763,44

Total de Investimentos Previstos:

40.615,17

Situação atual:

Observações:

EPE-DEE-RE-022/2023-rev0 - Diagnóstico Regional da Rede Elétrica - PDE 2032 - Volume II - GET Nordeste

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-026/2020-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Barreiras

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Açú III	UF: RN
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Reforço necessário para Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

5º ATF 500/230 kV, 3 x 200 MVA 1Φ	43.009,79
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.405,18
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.716,13
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 500 kV	4.467,39

Total de Investimentos Previstos:	88.459,93

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-147/2014-rev4 - Estudo para Escoamento do Potencial Eólico da Área Leste da Região Nordeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Ceará Mirim	UF: RN
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Reforço necessário para Escoamento de Geração na Área Leste da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/230 kV, 3 x 150 MVA 1Φ	38.463,48
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.405,18
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.716,13
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 500 kV	4.467,39

Total de Investimentos Previstos:	83.913,61

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-147/2014-rev4 - Estudo para Escoamento do Potencial Eólico da Área Leste da Região Nordeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230 kV Igaporã III

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Reforço necessário para Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

5° ATF 500/230 kV, 3 x 250 MVA 1Φ	46.936,38
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.405,18
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:

73.202,99

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-DEA-1/2014-rev0 - Estudo para Escoamento do Potencial Eólico da Região Central da Bahia

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230 kV Crato II

UF: **CE**

DATA DE NECESSIDADE: **2038**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento à carga.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 MVar 3Φ	2.502,04
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.216,19
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:

13.911,74

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-031/2018-rev1 - Estudo de Atendimento às Cargas da SE Milagres

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230 kV Piripiri

UF: **PI**

DATA DE NECESSIDADE: **2038**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3o Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	2.502,04
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.216,19
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:

13.911,74

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-33/2009-rev1 - Estudos para o Atendimento à Região Metropolitana de Teresina, Incluindo as Cargas de Piripiri, Caxias e Timón

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Arcoverde II

UF: **PE**

DATA DE NECESSIDADE: **2038**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento à Carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	14.175,31
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09
MIM - 69 kV	343,68
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:

28.953,52

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-136/2013-rev0 - Estudo de Atendimento ao Agreste de Pernambuco

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Bom Jesus II

UF: **PI**

DATA DE NECESSIDADE: **2038**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	10.555,84
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 69 kV	343,68

Total de Investimentos Previstos:

25.334,05

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-112/2011-rev1 - Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Crato II

UF: **CE**

DATA DE NECESSIDADE: **2038**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3º TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.884,35
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 69 kV	343,68

Total de Investimentos Previstos:

31.662,56

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-031/2018-rev1 - Estudo de Atendimento às Cargas da SE Milagres

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Eliseu Martins

UF: **PI**

DATA DE NECESSIDADE: **2038**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	10.555,84
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 69 kV	343,68

Total de Investimentos Previstos:

25.334,05

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-112/2011-rev1 - Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Nossa Senhora do Socorro

UF: **SE**

DATA DE NECESSIDADE: **2038**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.884,35
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09
MIM - 69 kV	343,68
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:

31.662,56

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-137/2013-rev0 - Estudo de Atendimento aos Estados de Sergipe e Alagoas

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230/69 kV Picos

UF: **PI**

DATA DE NECESSIDADE: **2038**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° e 5° Capacitor em Derivação 230 kV, 2 x 15 Mvar 3Φ	4.432,37
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	20.432,38
MIM - 230 kV	2.387,02

Total de Investimentos Previstos:

27.251,77

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-112/2011-rev1 - Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028

[3] 45

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento: SE 500/230 kV Acaraú III	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: 2038
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Reforço necessário para Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/230 kV, 3 x 250 MVA 1Φ	46.936,38
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.405,18
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.716,13
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 500 kV	4.467,39

Total de Investimentos Previstos:	92.386,51

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-021/2015-rev0 - Estudo para Escoamento do Potencial Eólico dos Estados do Maranhão, Piauí e Ceará

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230 kV Parnaíba III

UF: **PI**

DATA DE NECESSIDADE: **2038**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Reforço necessário para Escoamento de Geração na Área Norte da Região Nordeste

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/230 kV, 3 x 200 MVA 1Φ	43.009,79
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.405,18
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:

69.276,41

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-021/2015-rev0 - Estudo para Escoamento do Potencial Eólico dos Estados do Maranhão, Piauí e Ceará

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230/69 kV Garanhuns II

UF: **PE**

DATA DE NECESSIDADE: **2038**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento à Carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	14.175,31
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09
MIM - 69 kV	343,68
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:

28.953,52

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-136/2013-rev0 - Estudo de Atendimento ao Agreste de Pernambuco

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230/69 kV Gilbués II

UF: **PI**

DATA DE NECESSIDADE: **2038**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º ATF 500/230 kV, 1 x 250 MVA 3Φ	26.183,40
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.405,18
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92

Total de Investimentos Previstos:

51.256,51

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-112/2011-rev1 - Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 500/230/69 kV São João do Piauí

UF: **PI**

DATA DE NECESSIDADE: **2038**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 230/69 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	10.555,84
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.667,92
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.573,09
MIM - 230 kV	1.193,51
MIM - 69 kV	343,68

Total de Investimentos Previstos:

25.334,05

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-112/2011-rev1 - Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-022-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Nordeste

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230 kV Eunápolis

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2039**

DATA DE TENDÊNCIA: **2039**

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 50 Mvar 3Φ	2.749,20
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.216,19
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:

14.158,90

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-042/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Sul e Centro-Sul da Bahia - Parte I

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230 kV Itabuna III

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2039**

DATA DE TENDÊNCIA: **2039**

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 50 Mvar 3Φ	2.749,20
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.216,19
MIM - 230 kV	1.193,51

Total de Investimentos Previstos:

14.158,90

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-042/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Sul e Centro-Sul da Bahia - Parte I

Sistema Interligado da Região Nordeste

Empreendimento:

SE 230 kV Itabuna III

UF: **BA**

DATA DE NECESSIDADE: **2039**

DATA DE TENDÊNCIA: **2039**

Justificativa:

Atendimento à carga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Dispositivo de Controle Automático de Reativos 230 kV, 1 x (-100/+100) Mvar	111.724,07
CC (Conexão de Compensador) 230 kV, Arranjo BD4	9.410,55
MIM - 230 kV	1.132,25
MIG-A	3.133,76

Total de Investimentos Previstos:

125.400,64

Situação atual:

Observações:

Data de necessidade referencial. Obra vinculada ao final da vida útil física do (CE: 01Q1 -100/+200 Mvar)

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-77/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões Sul e Centro-Sul da Bahia - Parte II

2.3 Sudeste e Centro-Oeste

2.3.1 LT

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 69 kV Coletora Porto Velho - Centro, C1	UF: RO/RO
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento ao critério N para as cargas locais

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 69 kV, 1 x 556,5 MCM (DOVE), 20 km	13.828,15
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT // SE Coletora Porto Velho	4.001,60
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT // SE Centro	4.001,60
MIM - 69 kV // SE Coletora Porto Velho	357,60
MIM - 69 kV // SE Centro	357,60

Total de Investimentos Previstos: **22.546,55**

Situação atual:

Observações:

Circuito Duplo - Um Circuito Instalado

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-019/2024-rev0 - Atendimento às regiões de Porto Velho e Abunã

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 230 kV Trindade - Goianira, C1	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento ao N-1.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 31 km	41.065,51
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Trindade	11.082,91
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Goianira	11.082,91
MIM - 230 kV // SE Trindade	1.194,97
MIM - 230 kV // SE Goianira	1.194,97

Total de Investimentos Previstos: **65.621,27**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Inhumas

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-030-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Centro-Oeste

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 230 kV Xavantes - Goianira, C1	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 30 km	43.714,90
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Xavantes	11.082,91
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Goianira	11.082,91
MIM - 230 kV // SE Xavantes	1.194,97
MIM - 230 kV // SE Goianira	1.194,97

Total de Investimentos Previstos:	68.270,66

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Inhumas

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-030-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Centro-Oeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 345 kV Monte Alegre 2 - Uberlândia 10, C1	UF: MG/MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Ano 2033 considerado de modo indicativo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 345 kV, 2 x 954 MCM (RAIL), 104 km	177.435,52
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM // SE Monte Alegre 2	11.036,72
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM // SE Uberlândia 10	11.036,72

Total de Investimentos Previstos:	199.508,96

Situação atual:

Observações:

Nova LT 345 kV - Condicionada a contratação de GD

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-008/2023-rev0 - Atendimento à região do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba no estado de Minas Gerais

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV Lagos - Campos 2, C3	UF: RJ/RJ
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Interligação indicativa necessária caso o potencial termelétrico da região se concretize

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 1113 MCM (BLUEJAY), 100 km	292.679,02
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Lagos	13.847,90
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Campos 2	13.847,90

Total de Investimentos Previstos:	320.374,82

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-029/2018-rev1 - Expansão do sistema de transmissão para escoamento do potencial termelétrico dos estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV Resende - Lagos, C1 e C2 (CD)	UF: RJ/RJ
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Ampliação indicativa para escoamento do potencial termelétrico do Rio de Janeiro e Espírito Santo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 288 km	1.356.712,46
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 33,33 Mvar 1Φ // SE Lagos	42.688,13
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 33,33 Mvar 1Φ // SE Resende	42.688,13
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Lagos	27.695,80
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Resende	27.695,80
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Lagos	7.926,39
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Resende	7.926,39

Total de Investimentos Previstos: **1.513.333,10**

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-029/2018-rev1 - Expansão do sistema de transmissão para escoamento do potencial termelétrico dos estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV Resende - Tijuco Preto, C1 e C2 (CD)	UF: RJ/RJ
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Reforço da interligação Rio de Janeiro - São Paulo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 225 km	1.059.931,61
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 30 Mvar 1Φ // SE Resende	42.087,72
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 30 Mvar 1Φ // SE Tijuco Preto	42.087,72
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Resende	27.695,80
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Tijuco Preto	27.695,80
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Resende	7.926,39
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Tijuco Preto	7.926,39

Total de Investimentos Previstos: **1.215.351,42**

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-029/2018-rev1 - Expansão do sistema de transmissão para escoamento do potencial termelétrico dos estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 500 kV Terminal Rio - Lagos, C3	UF: RJ/RJ
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Interligação indicativa necessária caso o potencial termelétrico da região se concretize

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 4 x 1113 MCM (BLUEJAY), 214 km	626.333,11
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 16,67 Mvar 1Φ // SE Terminal Rio	16.674,59
Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 16,67 Mvar 1Φ // SE Lagos	16.674,59
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Terminal Rio	13.847,90
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Lagos	13.847,90
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Lagos	3.963,19
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Terminal Rio	3.963,19

Total de Investimentos Previstos:	695.304,49

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-029/2018-rev1 - Expansão do sistema de transmissão para escoamento do potencial termelétrico dos estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: LT 230 kV Itararé II - Avaré Nova, C1	UF: SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

Justificativa:

Aumento da confiabilidade no suprimento da Região de Capão Bonito.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 145 km	149.175,27
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itararé II	10.854,13
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Avaré Nova	10.854,13
MIM - 230 kV // SE Itararé II	1.170,30
MIM - 230 kV // SE Avaré Nova	1.170,30

Total de Investimentos Previstos:	173.224,14

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Capão Bonito

[3] EPE-DEE-RE-028/2023-rev0

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 230 kV Campo Grande 2 - Paraíso 2, C3	UF: MS/MS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga em N-1 nos circuitos 1 e 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 228 km	328.488,25
Reator de Linha Manobrável 230 kV, 1 x 20 Mvar 3Φ // SE Campo Grande 2	7.222,45
Reator de Linha Manobrável 230 kV, 1 x 20 Mvar 3Φ // SE Paraíso 2	7.222,45
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Campo Grande 2	11.082,91
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Paraíso 2	11.082,91
CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Campo Grande 2	5.372,67
CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Paraíso 2	5.372,67
MIM - 230 kV // SE Campo Grande 2	1.194,97
MIM - 230 kV // SE Paraíso 2	1.194,97
MIG-A // SE Campo Grande 2	3.307,34
MIG-A // SE Paraíso 2	3.307,34

Total de Investimentos Previstos:	384.848,94

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

LT 230 kV Firminópolis - Palmeiras, C2

UF: **GO/GO**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 48 km	46.057,62
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Firminópolis	11.082,91
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Palmeiras	11.082,91
MIM - 230 kV // SE Firminópolis	1.194,97
MIM - 230 kV // SE Palmeiras	1.194,97
MIG-A // SE Firminópolis	3.307,34
MIG-A // SE Palmeiras	3.307,34

Total de Investimentos Previstos:

77.228,06

Situação atual:

Observações:

Obra condicionada à efetiva implantação de projetos UFVs na região e esgotamento da capacidade atual do sistema de transmissão

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-058/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões de Itapaci, Firminópolis e Matrinchã

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 230 kV Imbirussu - Campo Grande 2, C3	UF: MS/MS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga em N-1 nos circuitos 1 e 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 50 km	72.036,90
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Imbirussu	11.082,91
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Campo Grande 2	11.082,91
MIM - 230 kV // SE Imbirussu	1.194,97
MIM - 230 kV // SE Campo Grande 2	1.194,97
MIG-A // SE Imbirussu	3.307,34
MIG-A // SE Campo Grande 2	3.307,34

Total de Investimentos Previstos:	103.207,34

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 230 kV Niquelândia - Barro Alto, C3	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 90 km	91.314,56
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Barro Alto	11.082,91
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Niquelândia	11.082,91
MIM - 230 kV // SE Barro Alto	1.194,97
MIM - 230 kV // SE Niquelândia	1.194,97
MIG-A // SE Barro Alto	3.307,34
MIG-A // SE Niquelândia	3.307,34

Total de Investimentos Previstos:	122.485,00

Situação atual:

Observações:

Obra condicionada ao esgotamento da nova capacidade de emergência do circuito

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-058/2024-rev0 - Estudo de Atendimento às Regiões de Itapaci, Firminópolis e Matrinchã

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 230 kV Paraíso 2 - Chapadão, C3	UF: MS/MS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga em N-1 nos circuitos 1 e 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 64 km	92.207,23
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Paraíso 2	11.082,91
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Chapadão	11.082,91
MIM - 230 kV // SE Paraíso 2	1.194,97
MIM - 230 kV // SE Chapadão	1.194,97
MIG-A // SE Paraíso 2	3.307,34
MIG-A // SE Chapadão	3.307,34

Total de Investimentos Previstos:	123.377,67

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 500 kV Barro Alto - Trindade, C1	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 190 km	588.581,47
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ // SE Barro Alto	26.310,94
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ // SE Trindade	26.310,94
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Trindade	14.139,78
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Barro Alto	14.139,78
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Barro Alto	4.046,73
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Trindade	4.046,73
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Trindade	15.231,93
MIM - 500 kV // SE Trindade	4.435,71
MIG-A // SE Trindade	3.485,30

Total de Investimentos Previstos: **700.729,32**

Situação atual:

Observações:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-018/2022-rev3 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte II: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Norte/Nordeste

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: LT 500 kV Porangatu 2 - Barro Alto, C1	UF: GO/GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 200 km	619.559,44
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ // SE Porangatu 2	26.310,94
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ // SE Barro Alto	26.310,94
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Barro Alto	14.139,78
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Porangatu 2	14.139,78
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Porangatu 2	4.046,73
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Barro Alto	4.046,73

Total de Investimentos Previstos:
708.554,35
Situação atual:
Observações:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-018/2022-rev3 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte II: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Norte/Nordeste

2.3.2 SECC

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SECC LT 345 kV Tijuco Preto - Leste, C1 e C2 (CD), na SE Tijuco Preto 2	UF: SP/SP/SP
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Integração da nova SE Tijuco Preto 2 à rede existente

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 345 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 2 km	8.859,18
Circuito Duplo 345 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 2 km	8.859,18
Circuito Duplo 345 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 2 km	8.859,18
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM	66.220,34

Total de Investimentos Previstos: **92.797,89**

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-029/2018-rev1 - Expansão do sistema de transmissão para escoamento do potencial termelétrico dos estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SECC LT 138 kV Adrianópolis - Alcântara, C2 (CD), na SE Itambi

UF: **RJ/RJ/RJ**

DATA DE NECESSIDADE: **2036**

DATA DE TENDÊNCIA: **2036**

Justificativa:

Conexão da carga de Itambi

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 138 kV, 1 x 795.0 MCM (TERN), 1 km	1.186,11
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	14.819,82
MIM - 138 kV	1.578,19

Total de Investimentos Previstos: **17.584,12**

Situação atual:

Observações:

Data de necessidade atualizada conforme diagnóstico regional do PDE 2032.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-073/2019-rev0 - Atendimento a Niterói Magé e São Gonçalo

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Dourados - Anastácio, C1, na SE Maracaju 2

UF: **MS/MS/MS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Integração da nova SE Maracajú 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 1113 MCM (BlueJay), 15,5 km	26.249,99
Circuito Simples 230 kV, 2 x 1113 MCM (BlueJay), 15,5 km	26.249,99
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	22.165,82
MIM - 230 kV	2.389,94

Total de Investimentos Previstos:

77.055,74

Situação atual:

Observações:

Seccionamento do Circuito 1 da LT 230 kV Dourados – Anastácio para integração da SE 230/138 kV Maracaju 2 à Rede Básica.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Imbirussu - Campo Grande 2, C1, na SE Campo Grande 3

UF: **MS/MS/MS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Integração da nova SE Campo Grande 3.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 2 km	3.745,92
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 2 km	3.745,92
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	22.165,82
MIM - 230 kV	2.389,94

Total de Investimentos Previstos:

32.047,60

Situação atual:

Observações:

Seccionamento do Circuito 1 da LT 230 kV Imbirussu – Campo Grande 2 para integração da SE 230/138 kV Campo Grande 3 à Rede Básica.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Imbirussu - Campo Grande 2, C2, na SE Campo Grande 3

UF: **MS/MS/MS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Integração da nova SE Campo Grande 3.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 2 km	3.745,92
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 2 km	3.745,92
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	22.165,82
MIM - 230 kV	2.389,94

Total de Investimentos Previstos:

32.047,60

Situação atual:

Observações:

Seccionamento do Circuito 2 da LT 230 kV Imbirussu – Campo Grande 2 para integração da SE 230/138 kV Campo Grande 3 à Rede Básica.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Imbirussu - Campo Grande 2, C3, na SE Campo Grande 3

UF: **MS/MS/MS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Integração da nova SE Campo Grande 3.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 2 km	3.745,92
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 2 km	3.745,92
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	22.165,82
MIM - 230 kV	2.389,94

Total de Investimentos Previstos:

32.047,60

Situação atual:

Observações:

Seccionamento do Circuito 3 da LT 230 kV Imbirussu – Campo Grande 2 para integração da SE 230/138 kV Campo Grande 3 à Rede Básica.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

2.3.3 SE

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:	UF: MG
SE 345/138/69 kV Conselheiro Lafaiete	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Substituição de ativos em final de vida útil técnica

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3º ATF 345/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	18.900,70

Total de Investimentos Previstos:	18.900,70

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-052/2022-rev0 - Atendimento à região central do estado de Minas Gerais – SEs: Neves 1, Taquaril, Ouro Preto 2, Conselheiro Lafaiete e São Gonçalo do Pará

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500/138 kV São Gonçalo do Pará

UF: **MG**

DATA DE NECESSIDADE: **2032**

DATA DE TENDÊNCIA: **2032**

Justificativa:

Substituição de ativos em final de vida útil técnica

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/138 kV, 1 x 300 MVA 3Φ

29.267,51

Total de Investimentos Previstos:

29.267,51

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-052/2022-rev0 - Atendimento à região central do estado de Minas Gerais – SEs: Neves 1, Taquaril, Ouro Preto 2, Conselheiro Lafaiete e São Gonçalo do Pará

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/345/138 kV Ouro Preto 2	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Atendimento ao mercado. Substituição de ativos em final de vida útil técnica. Substituição de ativos em final de vida útil técnica. Substituição de ativos em final de vida útil técnica

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° Reator de Barra 500 kV, 3 x 33,3 Mvar 1Φ	15.734,31
1° ATF 500/138 kV, 1 x 300 MVA 3Φ	29.267,51
1° ATF 500/345 kV, 1 x 400 MVA 3Φ	33.268,71
3° TF 500/138 kV, 1 x 300 MVA 3Φ	31.388,68
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.922,86
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.108,71
MIM - 138 kV	789,09

Total de Investimentos Previstos:	133.479,87

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-052/2022-rev0 - Atendimento à região central do estado de Minas Gerais – SEs: Neves 1, Taquaril, Ouro Preto 2, Conselheiro Lafaiete e São Gonçalo do Pará

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/345/138 kV Ouro Preto 2	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2032

Justificativa:

Substituição de ativos em final de vida útil técnica.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° Reator de Barra 500 kV, 3 x 33,3 Mvar 1Φ	1.672,05
2° ATF 500/138 kV, 1 x 300 MVA 3Φ	3.110,19
1° ATF 500/345 kV, 1 x 400 MVA 3Φ	3.535,39

Total de Investimentos Previstos:	8.317,64

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-052/2022-rev0 - Atendimento à região central do estado de Minas Gerais – SEs: Neves 1, Taquaril, Ouro Preto 2, Conselheiro Lafaiete e São Gonçalo do Pará

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138 kV Goianira	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2032
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Nova Subestação da Rede Básica de Fronteira.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, (6+1R) x 50 MVA 1Φ	73.186,70
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	20.032,71
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	14.169,40
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.748,30
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.909,76
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Rural)	16.369,00
MIM - 230 kV	3.584,91
MIM - 138 kV	2.303,97

Total de Investimentos Previstos:	143.304,75

Situação atual:

Observações:

Seccionamento das LD 138 kV Xavantes - Inhumas C1 e C2 na nova SE 230/138 kV Goianira

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Inhumas

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-030-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Centro-Oeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 138 kV Porto Colômbia

UF: **MG**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Ano 2033 considerado de modo indicativo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° TF 138/13,8 kV, 1 x 5 MVA 3Φ

3.586,22

Total de Investimentos Previstos:

3.586,22

Situação atual:

Observações:

Empreendimento a ser consolidado quando da indicação final de vida útil

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-008/2023-rev0 - Atendimento à região do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba no estado de Minas Gerais

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia**Empreendimento:****SE 230/138 kV Campo Grande 2**UF: **MS**DATA DE NECESSIDADE: **2033**DATA DE TENDÊNCIA: **2033****Justificativa:**

Sobrecarga em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.655,46
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.203,43
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.518,13
MIM - 230 kV	1.259,62
MIM - 138 kV	805,72

Total de Investimentos Previstos:**36.442,36****Situação atual:****Observações:**

Instalação do 4° ATF (3Ø) 230/138 kV, 1x150MVA na SE Campo Grande 2 para garantir o suprimento de energia elétrica quando o sistema opera na contingência de uma das unidades dessa SE. Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à ENERSUL: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138/69 kV Ji-Paraná	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Atendimento ao Critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	14.749,26
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.717,76
MIM - 230 kV	1.241,83
MIM - 69 kV	357,60

Total de Investimentos Previstos:	30.125,82

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-116/2021-rev0 - Estudo de Reforços Estruturais para a Região Leste de Rondônia

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia**Empreendimento:****SE 230/69 kV Ariquemes**UF: **RO**DATA DE NECESSIDADE: **2033**DATA DE TENDÊNCIA: **2033****Justificativa:**

Atendimento ao critério N-1 para as cargas 69kV da SE Ariquemes

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 230/69 kV, 1 x 60 MVA 3Φ	11.862,08
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.717,76
MIM - 230 kV	1.241,83
MIM - 69 kV	357,60

Total de Investimentos Previstos:**27.238,65****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-062/2023-rev0 - Estudo de Fronteiras do Estado de Rondônia - Ariquemes, Vilhena, Jaru e Nova Mutum

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 345/138 kV Monte Alegre de Minas 2

UF: **MG**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Ano 2033 considerado de modo indicativo - Confirmação de contratação de GD

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° Reator de Barra 345 kV, (3+1R) x 10 Mvar 1Φ	13.259,18
CRB (Conexão de Reator de Barra) 345 kV, Arranjo DJM	10.576,59
MIM - 345 kV	0,00

Total de Investimentos Previstos:

23.835,77

Situação atual:

Observações:

Ampliação

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-008/2023-rev0 - Atendimento à região do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba no estado de Minas Gerais

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 345/138 kV São Gotardo 2	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Ano 2033 considerado de modo indicativo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° ATF 345/138 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	34.000,28
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	12.892,77
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.108,71
MIM - 138 kV	789,09
MIG-A	6.674,81

Total de Investimentos Previstos:	61.465,67

Situação atual:**Observações:**

Ampliação - Condicionada a contratação de GD

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-008/2023-rev0 - Atendimento à região do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba no estado de Minas Gerais

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 345/138 kV Uberlândia 10	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Ano 2033 considerado de modo indicativo - Confirmação de contratação de GD. Ano 2033 considerado de modo indicativo - Confirmação de contratação de GD

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 345/138 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	34.000,28
1° Reator de Barra 345 kV, (3+1R) x 10 Mvar 1Φ	13.259,18
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	12.892,77
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.108,71
CRB (Conexão de Reator de Barra) 345 kV, Arranjo DJM	10.576,59
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	12.396,85
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	24.793,71
MIM - 138 kV	789,09

Total de Investimentos Previstos: 115.817,19

Situação atual:

Observações:

Ampliação

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-008/2023-rev0 - Atendimento à região do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba no estado de Minas Gerais

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500/138 kV Emborcação	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Ano 2033 considerado de modo indicativo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° e 3° ATF 500/138 kV, 2 x 300 MVA 3Φ	58.535,01
2° ATF 138/13,8 kV, 1 x 15 MVA 3Φ	5.147,16

Total de Investimentos Previstos: **63.682,17**

Situação atual:

Observações:

Empreendimento a ser consolidado quando da indicação final de vida útil

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-008/2023-rev0 - Atendimento à região do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba no estado de Minas Gerais

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500/345 kV Marimbondo

UF: **MG**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Ano 2033 considerado de modo indicativo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° ATF 500/345 kV, (3+1R) x 186,67 MVA 1Φ

57.846,10

Total de Investimentos Previstos:

57.846,10

Situação atual:

Observações:

Empreendimento a ser consolidado quando da indicação final de vida útil

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-008/2023-rev0 - Atendimento à região do Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba no estado de Minas Gerais

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento: SE 500 kV Resende	UF: RJ
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Ampliação indicativa para escoamento do potencial termelétrico do Rio de Janeiro e Espírito Santo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ	25.767,82
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	29.835,01
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	12.347,94
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
CRL (Conex. de Reator de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
CRL (Conex. de Reator de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
MIM - 500 kV	8.688,29
MIG-A	3.413,36

Total de Investimentos Previstos: **80.052,41**

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-029/2018-rev1 - Expansão do sistema de transmissão para escoamento do potencial termelétrico dos estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500 kV Resende

UF: **RJ**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Ampliação indicativa para escoamento do potencial termelétrico do Rio de Janeiro e Espírito Santo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.917,50
MIM - 500 kV	4.344,15

Total de Investimentos Previstos:

19.261,65

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-029/2018-rev1 - Expansão do sistema de transmissão para escoamento do potencial termelétrico dos estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500 kV Terminal Rio

UF: **RJ**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Interligação da Região Metropolitana do Rio de Janeiro com a Região Norte Fluminense

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	14.917,50
MIM - 500 kV	4.344,15

Total de Investimentos Previstos:

19.261,65

Situação atual:

Observações:

EL's da LT 500 kV Terminal Rio/Lagos

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-029/2018-rev1 - Expansão do sistema de transmissão para escoamento do potencial termelétrico dos estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500/345 kV Tijuco Preto 2

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Reforço da interligação Rio de Janeiro - São Paulo

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1°, 2° e 3° ATF 500/345 kV, (9+1R) x 500 MVA 1Φ	249.717,49
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	44.752,51
IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	72.778,19
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	46.905,00
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	37.895,59
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM	0,00
CRL (Conex. de Reator de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
MIG (Terreno Rural)	30.516,74
MIM - 500 kV	13.032,44
MIM - 345 kV	19.363,90

Total de Investimentos Previstos:

514.961,86

Situação atual:

Observações:

Obra dependente de contratação adicional

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-029/2018-rev1 - Expansão do sistema de transmissão para escoamento do potencial termelétrico dos estados do Rio de Janeiro e Espírito Santo

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-031-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sudeste

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230/69 kV Coletora Porto Velho

UF: **RO**

DATA DE NECESSIDADE: **2034**

DATA DE TENDÊNCIA: **2034**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 para as cargas locais

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	14.749,26
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.717,76
MIM - 230 kV	1.241,83
MIM - 69 kV	357,60

Total de Investimentos Previstos:

30.125,82

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-019/2024-rev0 - Atendimento às regiões de Porto Velho e Abunã

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/69 kV Caladinho II	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

Justificativa:

Atender ao critério N-1 nas transformações 230/69 kV das subestações Porto Velho e Coletora Porto Velho

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	17.272,67
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.629,43
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.874,94
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	2.895,07
MIM - 69 kV	682,79
MIM - 230 kV	1.178,10

Total de Investimentos Previstos: **35.533,01**

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-7/2017-rev1 - Integração de Humaitá ao SIN e Reavaliação do Atendimento a Porto Velho

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-030-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Centro-Oeste

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/69 kV Caladinho II	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: 2035
	DATA DE TENDÊNCIA: 2035

Justificativa:

Atender o critério N-1 nas transformações 230/69 kV das subestações Porto Velho e Coletora Porto Velho

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	14.749,26
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.717,76
MIM - 230 kV	1.241,83
MIM - 69 kV	357,60

Total de Investimentos Previstos:	30.125,82

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-7/2017-rev1 - Integração de Humaitá ao SIN e Reavaliação do Atendimento a Porto Velho

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-030-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Centro-Oeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 345/88 kV Nordeste

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: **2035**

DATA DE TENDÊNCIA: **2035**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° TF 345/88 kV, 3 x 133 MVA 1Φ	41.676,35
Transformador de Aterramento 88 kV, 1 x 133 MVA	6.862,77
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD5	13.583,22
CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo BD5	7.362,94
IB (Interligação de Barras) 88 kV, Arranjo BD5	5.778,46
MIM - 345 kV	3.429,51
MIM - 138 kV	1.578,19

Total de Investimentos Previstos:

80.271,43

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-85/2015-rev2015 - Diagnóstico da Transformação 345/88 kV da SE Norte

[3] EPE-DEE-RE-028/2023-rev0

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230 kV Abunã

UF: **RO**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Condicional a uma futura avaliação de final de vida útil. Substituição do 1º Autotransformador trifásico de 55 MVA por final de vida útil por um idêntico

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º ATF 230/138 kV, 1 x 55 MVA 3Φ	11.403,89
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.335,32
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.632,35
MIM - 138 kV	736,21
MIM - 230 kV	1.152,45

Total de Investimentos Previstos:

29.260,24

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-019/2024-rev0 - Atendimento às regiões de Porto Velho e Abunã

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138 kV Campo Grande 3	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	39.027,81
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	5.748,30
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.909,76
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	20.032,71
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	14.679,50
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Urbano)	29.193,49
MIM - 230 kV	3.584,91
MIM - 138 kV	2.303,97

Total de Investimentos Previstos:
122.480,46
Situação atual:
Observações:

Recomenda a SE 230/138 kV Campo Grande 3 visando melhorar a distribuição do fluxo de potência e eliminar carregamentos elevados em contingência nas transformações de fronteira 230/138 kV que atendem à região de Campo Grande. Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à ENERSUL: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138 kV Dourados 2	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.655,46
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.203,43
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.518,13
MIM - 230 kV	1.259,62
MIM - 138 kV	805,72

Total de Investimentos Previstos:	36.442,36

Situação atual:
Observações:

Adiciona 3° ATF (3Ø) 230/138 kV, 1x150MVA visando eliminar carregamentos elevados em contingência na transformação de fronteira 230/138 kV que atende à região de Dourados. Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à ENERSUL: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138 kV Imbirussu	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.655,46
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.203,43
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.518,13
MIM - 138 kV	805,72
MIM - 230 kV	1.259,62

Total de Investimentos Previstos: **36.442,36**

Situação atual:
Observações:

Adiciona 4° ATF (3Ø) 230/138 kV, 1x150MVA visando eliminar carregamentos elevados em contingência na transformação de fronteira 230/138 kV que atende à região de Campo Grande. Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à ENERSUL: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul

[3] 16

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138 kV Maracaju 2	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	39.027,81
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	5.748,30
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.909,76
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	20.032,71
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	14.679,50
MIG (Terreno Rural)	16.335,82
MIM - 138 kV	2.303,97
MIM - 230 kV	3.584,91

Total de Investimentos Previstos: **109.622,79**

Situação atual:

Observações:

Nova SE 230/138 kV Maracaju 2 Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à ENERSUL: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta. Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à ENERSUL 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 230/138 kV Rio Brilhante	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Subtensão na região.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3Φ	3.317,29
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.782,07
MIM - 230 kV	1.259,62

Total de Investimentos Previstos: **15.358,98**

Situação atual:**Observações:**

Ampliação da SE 230/138 kV Rio Brilhante para a implantação de 1 Banco de Capacitor Derivação (1x100Mvar) no barramento de 230 kV auxiliando no controle de tensão do sistema de 230 kV de rede básica.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 230/88 kV Salto Grande

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/88 kV, 1 x 75 MVA 3Φ	12.976,04
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.992,80
CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo BPT	7.108,71
MIM - 230 kV	1.233,62
MIM - 88 kV	789,09

Total de Investimentos Previstos:

32.100,26

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-45/2013-rev0 - Estudo Para a Avaliação das Interligações em Tensão de Distribuição entre os Estados de São Paulo e Paraná – Região Norte Pioneiro

[3] EPE-DEE-RE-028/2023-rev0

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 440/138 kV Piracicaba

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3º TF 440/138 kV, 3 x 133 MVA 1Φ	43.467,50
CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM	15.922,86
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.362,94
IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DJM	15.210,65
MIM - 440 kV	4.617,52
MIM - 138 kV	789,09

Total de Investimentos Previstos:

87.370,56

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-2/2011-rev0 - Estudo da Região de Piracicaba

[3] EPE-DEE-RE-028/2023-rev0

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 500/345/138 kV Campinas

UF: **SP**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 500/345 kV, 3 x 187 MVA 1Φ	43.414,43
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo AN	15.922,86
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4	13.583,22
MIM - 500 kV	4.617,52
MIM - 345 kV	3.429,51

Total de Investimentos Previstos:

80.967,53

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-58/2011-rev3 - Análise da Expansão da Interligação entre as Regiões Sul e Sudeste/Centro-Oeste

[3] EPE-DEE-RE-028/2023-rev0

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 500 kV Porangatu 2	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Compensador Síncrono 500 kV, 1 x (-300/+300) Mvar	304.398,58
1° e 2° Reator de Barra 500 kV, (6+1R) x 33,3 Mvar 1Φ	43.582,62
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	45.695,79
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	25.216,42
CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DJM	16.633,68
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
MIG (Terreno Rural)	22.989,29
MIM - 500 kV	13.307,14

Total de Investimentos Previstos: **471.823,50**

Situação atual:

Observações:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-018/2022-rev3 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte II: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Norte/Nordeste

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento: SE 500/230 kV Barro Alto	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2038

Justificativa:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° ATF 500/230 kV, (3+1R) x 250 MVA 1Φ	77.222,05
1° Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 33,3 Mvar 1Φ	24.904,35
CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	15.964,55
CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	12.608,21
IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	30.463,86
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.016,36
EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	0,00
MIG (Terreno Rural)	26.314,97
MIM - 500 kV	8.871,42
MIM - 230 kV	1.194,97

Total de Investimentos Previstos: **207.560,74**

Situação atual:

Observações:

Reforço indicativo para aumento da capacidade da interligações Norte/Nordeste -> Sudeste/Centro_Oeste com contratação de térmicas na região Norte.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-018/2022-rev3 - Estudo de Expansão das Interligações Regionais – Parte II: Expansão da Capacidade de Exportação da Região Norte/Nordeste

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 345/138 kV Corumbá

UF: **GO**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2039**

Justificativa:

4ª Unidade transformadora na SE Corumbá (atendimento ao critério N-1)

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° ATF 345/138 kV, 1 x 75 MVA 3Φ	14.342,42
CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	13.164,52
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.518,13
MIM - 138 kV	805,72

Total de Investimentos Previstos:

35.830,81

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-006/2017-rev0 - Estudo de Atendimento ao Estado de Goiás

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-NT-030-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Centro-Oeste

Sistema Interligado da Região Sudeste

Empreendimento:

SE 138/13.8 kV Angra

UF: **RJ**

DATA DE NECESSIDADE: **2038**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Substituição por fim de vida útil técnica

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° TF 138/13,8 kV, 1 x 15 MVA 3Φ	5.485,99
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.108,71
CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BPT	3.042,89

Total de Investimentos Previstos:

15.637,60

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-075/2022-rev0 - Modularização das Unidades Transformadoras 138/13,8 kV da SE Angra

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230 kV Abunã

UF: **RO**

DATA DE NECESSIDADE: **2038**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1. Consolidação do equipamento condicionada à contratação de um MUST compatível

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 55 MVA 3Φ	10.705,54
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.059,37
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.156,07
MIM - 138 kV	794,35
MIM - 230 kV	1.241,83

Total de Investimentos Previstos:

29.957,16

Situação atual:

Observações:

Condicionado a um aumento de demanda por parte da distribuidora

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-019/2024-rev0 - Atendimento às regiões de Porto Velho e Abunã

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230/69 kV Porto Velho

UF: **RO**

DATA DE NECESSIDADE: **2038**

DATA DE TENDÊNCIA: **2038**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 para as cargas locais

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	18.714,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.335,32
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.441,58
MIM - 69 kV	331,03
MIM - 230 kV	1.152,45

Total de Investimentos Previstos:

32.974,39

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-019/2024-rev0 - Atendimento às regiões de Porto Velho e Abunã

Sistema Interligado da Região Centro-Oeste e Estados do Acre e Rondônia

Empreendimento:

SE 230/69 kV Porto Velho

UF: **RO**

DATA DE NECESSIDADE: **2039**

DATA DE TENDÊNCIA: **2039**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 para as cargas locais

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	18.714,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.335,32
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.441,58
MIM - 69 kV	331,03
MIM - 230 kV	1.152,45

Total de Investimentos Previstos:

32.974,39

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-019/2024-rev0 - Atendimento às regiões de Porto Velho e Abunã

2.4Sul

2.4.1 LT

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Areia - Pato Branco, C1	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Aumenta capacidade de escoamento de energia na região

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 131 km	190.973,90
Sobrecusto associado às intervenções na rede de distribuição para liberação do terreno para expansão do barramento de 230 kV	0,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Areia	10.949,10
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Pato Branco	10.949,10
MIM - 230 kV // SE Areia	1.180,54
MIM - 230 kV // SE Pato Branco	1.180,54

Total de Investimentos Previstos: **215.233,17**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Biguaçu - Santo Amaro da Imperatriz, C1	UF: SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Atendimento da região metropolitana de Florianópolis

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 24 km	28.916,89
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Biguaçu	10.949,10
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Santo Amaro da Imperatriz	10.949,10
MIM - 230 kV // SE Biguaçu	1.180,54
MIM - 230 kV // SE Santo Amaro da Imperatriz	1.180,54

Total de Investimentos Previstos:	53.176,16

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-39/2023-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Continental da Grande Florianópolis

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Campos Novos - Concórdia, C1	UF: SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Intergração da SE Concórdia na rede básica

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 61,8 km	81.153,35
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Campos Novos	10.949,10
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Concórdia	10.949,10
MIM - 230 kV // SE Campos Novos	1.180,54
MIM - 230 kV // SE Concórdia	1.180,54
MIG-A // SE Campos Novos	3.267,41

Total de Investimentos Previstos:	108.680,03

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Curitiba Leste - Posto Fiscal, C2 e C3 (CD)	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 525 kV, 4 x 954.0 MCM (RAIL), 49 km (Energizado em 230 kV)	236.358,78
Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477.0 MCM (HAWK), 7 km	14.941,76
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Curitiba Leste	21.898,19
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Posto Fiscal	21.898,19
MIM - 230 kV // SE Curitiba Leste	2.361,08
MIM - 230 kV // SE Posto Fiscal	2.361,08

Total de Investimentos Previstos:	299.819,09

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Foz do Chopim - Cascavel Oeste, C1 e C2 (CD)	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Aumenta capacidade de escoamento de energia na região

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 80 km	193.690,32
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Foz do Chopim	21.898,19
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Cascavel Oeste	21.898,19
MIM - 230 kV // SE Foz do Chopim	2.361,08
MIM - 230 kV // SE Cascavel Oeste	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **242.208,87**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Itá - Concórdia, C1	UF: SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Intergração da SE Concórdia na rede básica

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 55 km	72.223,85
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Concórdia	10.949,10
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itá	10.949,10
MIM - 230 kV // SE Itá	1.180,54
MIM - 230 kV // SE Concórdia	1.180,54

Total de Investimentos Previstos:	96.483,13

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Porto Alegre 19 - Viamão 3, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração da SE Porto Alegre 19 ao sistema de 230kV

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1x1600mm ² Al, 5,3 km (subterrâneo)	77.264,25
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS) // SE Porto Alegre 19	21.898,19
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Viamão 3	10.949,10
MIM - 230 kV // SE Porto Alegre 19	1.180,54
MIM - 230 kV // SE Viamão 3	1.180,54
MIG-A // SE Viamão 3	3.267,41

Total de Investimentos Previstos: **115.740,03**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

LT 230 kV Bateias - Santa Quitéria, C1

UF: **PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Desencabeçamento do terminal Campo Comprido da LT 230 kV Bateias-Campo Comprido C3 e da LT 230 kV Campo Comprido-Santa Quitéria e conectar entre si	0,00

Total de Investimentos Previstos:

0,00

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Caxias - Scharlau 2, C1 e C2 (CD)	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Subtensão na perda dupla dos circuitos Nova Santa Rita – Scharlau 2 C1 e C2

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 54,8 km	132.677,87
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Caxias	21.898,19
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Scharlau 2	21.898,19
MIM - 230 kV // SE Caxias	2.361,08
MIM - 230 kV // SE Scharlau 2	2.361,08

Total de Investimentos Previstos:	181.196,42

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Curitiba Leste - Curitiba Sul, C1 e C2 (CD)	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477.0 MCM (HAWK), 9.1 km	19.424,29
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Curitiba Leste	21.898,19
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Curitiba Sul	21.898,19
MIM - 230 kV // SE Curitiba Leste	2.361,08
MIM - 230 kV // SE Curitiba Sul	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **67.942,84**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Curitiba Oeste - Barigui 2, C1 e C2 (CD)	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477.0 MCM (HAWK), 12.9 km	27.535,53
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 2500 mm ² Al (subterrâneo), 1.8 km	38.421,68
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Curitiba Oeste	21.898,19
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS) // SE Barigui 2	43.796,38
MIM - 230 kV // SE Curitiba Oeste	2.361,08
MIM - 230 kV // SE Barigui 2	2.361,08

Total de Investimentos Previstos:	136.373,95

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Farroupilha - Ivoti 2, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da SE Ivoti 2 ao SIN e liberação de vão na SE Scharlau para conexão da nova LT 230kV Caxias - Scharlau 2

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 2,8 km	3.959,37
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Farroupilha	10.949,10
MIM - 230 kV // SE Farroupilha	1.180,54

Total de Investimentos Previstos: **16.089,01**

Situação atual:

Observações:

Essa obra consiste efetivamente no desencabeçamento da LT 230 kV Farroupilha – Scharlau 2 no terminal Scharlau 2 e na construção de uma derivação de 3 km para a sua conexão na SE Ivoti 2. Essa derivação deve ocorrer a cerca de 15 km da SE Scharlau 2, cabendo destacar que o trecho entre o ponto de derivação e essa subestação deve ser desmantelado.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Farroupilha - Scharlau 2, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Viabiliza a integração da nova LT 230 kV Caxias – Scharlau 2

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Desmantelamento dos ativos da CEEE-GT - Ponto de Seccionamento - Scharlau	0,00
Desmantelamento da EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Scharlau 2	11.154,81

Total de Investimentos Previstos:	11.154,81

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Figueira - Jaguariaíva, C1	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga na contingência da LT 230kV Mauá – Jaguariaíva.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Recapacitação, Circuito Simples 230 kV, 1x636 MCM (T-ACSR Rook), 82,7 km	30.474,48

Total de Investimentos Previstos:	30.474,48

Situação atual:

Observações:

Nova capacidade operativa: 350/378MVA.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado do Paraná: Região Centro-sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

LT 230 kV Gaspar 2 - Indaial, C3

UF: **SC/SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga em N-1 nos circuitos 1 e 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 57 km	68.677,60
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Gaspar 2	10.949,10
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Indaial	10.949,10
MIM - 230 kV // SE Indaial	1.180,54
MIM - 230 kV // SE Gaspar 2	1.180,54
MIG-A // SE Gaspar 2	3.267,41

Total de Investimentos Previstos:

96.204,29

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

LT 230 kV Governador Parigot de Souza - Posto Fiscal, C1

UF: **PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636.0 MCM (T-ACSR Rook), 70 km - Recapacitação	48.455,56

Total de Investimentos Previstos:	48.455,56

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Lajeado Grande 2 - Forquilha, C2	UF: RS/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração ao SIN de potenciais de geração já contratados ou futuros.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 111 km	120.739,09
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Lajeado Grande 2	10.949,10
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Forquilha	10.949,10
MIM - 230 kV // SE Lajeado Grande 2	1.180,54
MIM - 230 kV // SE Forquilha	1.180,54
MIG-A // SE Forquilha	3.267,41

Total de Investimentos Previstos:**148.265,77****Situação atual:****Observações:**

A data de necessidade desta obra é referencial. A implantação dessas obras está condicionada à concretização dos montantes de geração eólica ou térmica previstos.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 - Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Lajeado Grande 2 - Forquilha, C3	UF: RS/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 111 km	120.739,09
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Lajeado Grande 2	10.949,10
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Forquilha	10.949,10
MIM - 230 kV // SE Lajeado Grande 2	1.180,54
MIM - 230 kV // SE Forquilha	1.180,54
MIG-A // SE Lajeado Grande 2	3.267,41
MIG-A // SE Forquilha	3.267,41

Total de Investimentos Previstos: **151.533,18**

Situação atual:

Observações:

A data de necessidade desta obra é referencial. A implantação dessas obras está condicionada à concretização dos montantes de geração eólica ou térmica previstos.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 - Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Litorânea - Posto Fiscal, C1 e C2 (CD)	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477.0 MCM (HAWK), 2.7 km (trecho do ponto de secc. até a SE Litorânea)	5.763,25
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Litorânea	21.898,19
MIM - 230 kV // SE Litorânea	2.361,08

Total de Investimentos Previstos:	30.022,53

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

LT 230 kV Londrina - Apucarana, C2

UF: **PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Recapacitação, Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 46 km

25.993,65

Total de Investimentos Previstos:

25.993,65

Situação atual:

Observações:

Nova capacidade operativa: 300/400MVA.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-58/2011-rev3 - Análise da Expansão da Interligação entre as Regiões Sul e Sudeste/Centro-Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:	UF: RS/RS
LT 230 kV Porto Alegre Sul - Porto Alegre 4, C1 e C2 (CD)	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da SE Porto Alegre Sul ao sistema de 230kV.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 7,5 km	21.790,16
Circuito Duplo 230 kV, 1x2000mm ² Al, 7,2 km (subterrâneo)	189.529,96
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Porto Alegre 4	43.796,38
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Porto Alegre Sul	21.898,19
MIM - 230 kV // SE Porto Alegre 4	2.361,08
MIM - 230 kV // SE Porto Alegre Sul	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **281.736,87**

Situação atual:

Observações:

A linha de transmissão referida deverá ser composta por circuito subterrâneo nas proximidades da SE Porto Alegre 4 e aéreo nas proximidades da SE Porto Alegre Sul.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Porto Alegre Sul - Restinga, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga na rede de 69kV devido a perda dupla das LTs Restinga - Porto Alegre 13 e Restinga - Viamão 3

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 3,55 km	6.727,82
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Porto Alegre Sul	10.949,10
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS) // SE Restinga	21.898,19
MIM - 230 kV // SE Porto Alegre Sul	1.180,54
MIM - 230 kV // SE Restinga	1.180,54
MIG-A // SE Restinga	3.267,41

Total de Investimentos Previstos:	45.203,60

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

LT 230 kV Posto Fiscal - Curitiba Leste, C1

UF: **PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636.0 MCM (T-ACSR Rook), 61.4 km - Recapacitação	30.871,57

Total de Investimentos Previstos:

30.871,57

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

LT 230 kV Santa Mônica - Governador Parigot de Souza, C1

UF: **PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636.0 MCM (T-ACSR Rook), 55.2 km - Recapacitação	38.210,67

Total de Investimentos Previstos:

38.210,67

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 230 kV Xanxerê - Pinhalzinho 2, C1	UF: SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Aumenta a confiabilidade na rede da região

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 64,7 km	84.961,52
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Xanxerê	10.949,10
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Pinhalzinho 2	10.949,10
MIM - 230 kV // SE Xanxerê	1.180,54
MIM - 230 kV // SE Pinhalzinho 2	1.180,54
MIG-A // SE Xanxerê	3.267,41
MIG-A // SE Pinhalzinho 2	3.267,41

Total de Investimentos Previstos:	115.755,61

Situação atual:
Observações:
Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 525 kV Curitiba Leste - Litorânea, C1 e C2 (CD)	UF: PR/PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 525 kV, 4 x 954.0 MCM (RAIL), 2.7 km	13.023,85
Energização da LT Curitiba Leste - Litorânea em 525kV	0,00
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Litorânea	27.938,12
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Curitiba Leste	27.938,12

Total de Investimentos Previstos:	68.900,09

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 525 kV Guaíba 3 - Nova Santa Rita, C3	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Redução nos fluxos das transformações da SE Nova Santa Rita

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 525 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 39,79 km	112.048,64
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Guaíba 3	13.969,06
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Nova Santa Rita	13.969,06
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Guaíba 3	15.048,02
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Nova Santa Rita	15.048,02
MIM - 525 kV // SE Guaíba 3	4.382,15
MIM - 525 kV // SE Nova Santa Rita	4.382,15

Total de Investimentos Previstos:	178.847,11

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 525 kV Itá - Guaíba 3, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Redução nos fluxos das transformações da SE Nova Santa Rita.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 525 kV, 4 x 636 MCM (GROSBEAK), 36,18 km	93.416,51
Reator de Linha Fixo 525 kV, 1 x 50 Mvar 1Φ (reserva) // SE Itá	6.498,32
Desmantelamento do trecho entre o ponto de seccionamento e a SE Nova Santa Rita	0,00
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Itá	13.969,06
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM // SE Itá	3.997,87
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Itá	15.048,02
MIM - 525 kV // SE Itá	4.382,15

Total de Investimentos Previstos:	137.311,93

Situação atual:

Observações:

Essa obra consiste efetivamente no desencabeçamento da LT 525 kV Itá – N. S. Rita do terminal N. S. Rita e na construção de uma derivação de 37,39 km para a sua conexão na SE Guaíba 3. Essa derivação deve ocorrer a cerca de 17 km da SE N. S. Rita e deve ser desmantelado o trecho até a subestação. Além disso, é preciso remanejar o banco de reatores de N. S. Rita para Guaíba 3 (alterar para fixos) e incluir uma unidade reserva e um reator de neutro.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 525 kV Porto Alegre Sul - Abdon Batista 2, C1 e C2 (CD)	UF: RS/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da nova SE 525/230kV Porto Alegre Sul. Aumento de confiabilidade na rede de 525kV devido ao novo corredor Assis - Ponta Grossa - Abdon Batista 2 - Porto Alegre Sul.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 525 kV, 4 x 954.0 MCM (RAIL), 393.46 km	1.897.912,77
1º e 2º Reator de Linha Fixo 525 kV, (6 + 1R) x 60 MVar 1Φ // SE Porto Alegre Sul	46.628,91
1º e 2º Reator de Linha Fixo 525 kV, (6 + 1R) x 60 MVar 1Φ // SE Abdon Batista 2	46.628,91
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista 2	27.938,12
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Porto Alegre Sul	27.938,12
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM // SE Porto Alegre Sul	7.995,74
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista 2	7.995,74
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Abdon Batista 2	15.048,02
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Porto Alegre Sul	15.048,02
MIM - 525 kV // SE Porto Alegre Sul	4.382,15
MIM - 525 kV // SE Abdon Batista 2	4.382,15

Total de Investimentos Previstos: **2.101.898,66**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: LT 525 kV Porto Alegre Sul - Capivari do Sul, C1	UF: RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da nova SE 525/230kV Porto Alegre Sul

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 525 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 82,57 km	232.517,13
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Porto Alegre Sul	13.969,06
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Capivari do Sul	13.969,06
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Porto Alegre Sul	15.048,02
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Capivari do Sul	15.048,02
MIM - 525 kV // SE Capivari do Sul	4.382,15
MIM - 525 kV // SE Porto Alegre Sul	4.382,15
MIG-A // SE Capivari do Sul	3.443,22

Total de Investimentos Previstos: **302.758,82**

Situação atual:

Observações:

Apesar de se tratar de um circuito simples, a LT referida deverá ser composta por torres de circuito duplo em um trecho de 15 km a partir da saída da SE Porto Alegre Sul de modo a facilitar a integração de nova LT no futuro, tendo em vista que a região apresenta alta sensibilidade socioambiental.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

2.4.2 SECC

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:	UF: PR/PR/PR
SECC LT 230 kV Areia - Pato Branco, C1, na SE Palmas 2	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Integração da nova SE Palmas 2

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 0,5 km	728,91
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 0,5 km	728,91
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **25.717,09**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Palhoça - Gaspar II, C1 (CD), na SE Santo Amaro da Imperatriz

UF: **SC/SC/SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Atendimento da região metropolitana de Florianópolis

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 3 km	5.856,09
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **30.115,37**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-39/2023-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Continental da Grande Florianópolis

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Siderópolis - Tubarão Sul, C1 (CD), na SE Siderópolis 2	UF: SC/SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 nas regiões Sul e extremo Sul SC.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 7 km	12.051,88
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos:	36.311,15

Situação atual:

Observações:

Atendimento ao critério N-1 nas regiões Sul e extremo Sul SC

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-068/2020-rev0 - Atendimento às Regiões Sul e Extremo Sul de Santa Catarina
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 138 kV Ilhota - Itajaí, C1 (CD), na SE Ilhota 2	UF: SC/SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração da nova SE Ilhota 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 138 kV, 1 x 477.0 MCM (HAWK), 0.35 km	527,17
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	14.590,14
MIM - 138 kV	1.517,44

Total de Investimentos Previstos: **16.634,74**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 138 kV Ilhota - Itajaí, C2 (CD), na SE Ilhota 2	UF: SC/SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração da nova SE Ilhota 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 138 kV, 1 x 477 MCM (HAWK), 0,35 km	527,17
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	14.590,14
MIM - 138 kV	1.517,44

Total de Investimentos Previstos: **16.634,74**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:	UF: SC/SC/SC
SECC LT 230 kV Blumenau - Itajaí, C1 (CD), na SE Ilhota 2	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração da nova SE Ilhota 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 5 km	11.191,03
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **35.450,30**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:	UF: SC/SC/SC
SECC LT 230 kV Blumenau - Itajaí, C2 (CD), na SE Ilhota 2	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração da nova SE Ilhota 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 5 km	11.191,03
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **35.450,30**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Curitiba - Joinville Norte, C2 (CD), na SE Joinville Norte 2	UF: PR/SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração da nova SE Joinville Norte 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 2 km	4.476,41
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **28.735,69**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Gravataí 2 - Porto Alegre 8, C1 (CD), na SE Porto Alegre 19	UF: RS/RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2034
	DATA DE TENDÊNCIA: 2034

Justificativa:

Integração da SE Porto Alegre 19 ao sistema de 230kV

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1x2500mm ² Al, 5,25 km (trecho PAL19 - PAL8) + 1x1200mm ² Al, 5,25 km (trecho PAL19 - Gravataí 2) (subterrâneo)	96.838,77
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	43.796,38
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos:	142.996,24

Situação atual:

Observações:

O seccionamento da linha deverá ocorrer a cerca de 500m da subestação Porto Alegre 8. Visto que o seccionamento ocorrerá na entrada da SE Porto Alegre 8, deve-se efetivamente considerar um novo circuito entre a SE Porto Alegre 8 e a SE Porto Alegre 19, desmantelando-se o trecho entre a SE Porto Alegre 8 e o ponto de seccionamento da linha de transmissão original.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Foz do Iguaçu Norte - Medianeira Norte, C1, na SE Iguaçu

UF: **PR/PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2035**

DATA DE TENDÊNCIA: **2035**

Justificativa:

Integração da nova SE Iguaçu

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795 MCM (DRAKE), 0,5 km	926,03
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **25.185,31**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Foz do Iguaçu Norte - Medianeira Norte, C2, na SE Iguaçu

UF: **PR/PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2035**

DATA DE TENDÊNCIA: **2035**

Justificativa:

Integração da nova SE Iguaçu

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795 MCM (DRAKE), 0,5 km	926,03
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **25.185,31**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 525 kV Foz do Iguaçu - Cascavel Oeste, C1, na SE Iguaçu

UF: **PR/PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2035**

DATA DE TENDÊNCIA: **2035**

Justificativa:

Integração da nova SE Iguaçu

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 525 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 0,5 km	2.411,82
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	27.938,12

Total de Investimentos Previstos: **30.349,94**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Campo Comprido - CIC, C1 (CD), na SE Curitiba Oeste

UF: **PR/PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795.0 MCM (TERN), 13 km	22.578,77
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 2500 mm ² AI (subterrâneo), 1 km	21.345,38
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos:

68.183,42

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Campos Novos - Videira, C1 (CD), na SE Videira Sul	UF: SC/SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da SE Videira Sul na rede básica.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 4.4 km	9.848,11
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **34.107,38**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Campos Novos - Videira, C2 (CD), na SE Videira Sul	UF: SC/SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da SE Videira Sul na rede básica.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 4,4 km	9.848,11
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **34.107,38**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Curitiba - Joinville Norte, C1 (CD), na SE Joinville Norte 2

UF: **PR/SC/SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Integração da nova SE Joinville Norte 2.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 2 km	4.476,41
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **28.735,69**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Foz do Chapecó - Pinhalzinho 2, C1 (CD), na SE Descanso	UF: SC/SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da SE Descanso na rede básica.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 47 km	86.693,76
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos:	110.953,03

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Foz do Chapecó - Pinhalzinho 2, C2 (CD), na SE Descanso	UF: SC/SC/SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da SE Descanso na rede básica.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 47 km	86.693,76
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos:	110.953,03

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Gravataí 2 - Cidade Industrial, C2 (CD), na SE Canoas 2

UF: **RS/RS/RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Integração da SE Cachoeirinha 3

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 715.5 MCM (STARLING), 2.5 km	4.468,30
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **28.727,58**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Lajeado Grande - Forquilha, C1, na SE Lajeado Grande 2

UF: **RS/SC/RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 4 km	5.656,25
Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 4 km	5.656,25
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos:

35.571,77

Situação atual:

Observações:

A data de necessidade desta obra é referencial. A implantação dessas obras está condicionada à concretização dos montantes de geração eólica ou térmica previstos.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 - Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Porto Alegre 13 - Porto Alegre 6, C1 (CD), na SE Porto Alegre Sul

UF: **RS/RS/RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Integração da SE Porto Alegre Sul ao sistema de 230kV

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 3,86 km	7.974,90
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 1.5 km (compacta)	3.873,82
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos:

36.107,99

Situação atual:

Observações:

O seccionamento da linha deverá ocorrer a cerca de 3 km da subestação Porto Alegre 6.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Porto Alegre 4 - Porto Alegre 6, C1 (CD), na SE Porto Alegre Sul	UF: RS/RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da SE Porto Alegre Sul ao sistema de 230kV.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 8,2 km (aéreo)	18.150,35
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 1 km (compacta)	2.766,82
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos:	45.176,45

Situação atual:

Observações:

O seccionamento da linha deverá ocorrer a cerca de 500m da subestação Porto Alegre 6. O seccionamento deverá ser implantado com torres compactas nas proximidades da SE Porto Alegre 6.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Porto Alegre 9 - Porto Alegre 1, C1 (CD), na SE Porto Alegre 21	UF: RS/RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da SE Porto Alegre 21 ao SIN

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1x1400mm ² Al, 0,5 km (subterrâneo)	12.105,65
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	43.796,38
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos:	58.263,11

Situação atual:

Observações:

O seccionamento da linha deverá ocorrer nas proximidades da SE Porto Alegre 21.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SECC LT 230 kV Porto Alegre 9 - Porto Alegre 4, C1 (CD), na SE Porto Alegre 21	UF: RS/RS/RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração da SE Porto Alegre 21 ao SIN

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1x1400mm ² Al, 1,31 km (subterrâneo)	31.716,79
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 (GIS - 4 fases - cabo reserva)	43.796,38
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **77.874,26**

Situação atual:

Observações:

O seccionamento da linha deverá ocorrer a cerca de 4 km da subestação Porto Alegre 9.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Uberaba - Umbará, C2 (CD), na SE Curitiba Sul

UF: **PR/PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795.0 MCM (TERN), 5.4 km	9.378,87
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	21.898,19
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **33.638,15**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SECC LT 230 kV Umbará - Santa Quitéria, C1 (CD), na SE Barigui 2

UF: **PR/PR/PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 230 kV, 2x 397,5MCM (IBIS), 0,2km (compacta)	683,05
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	43.796,38
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos: **46.840,52**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SECC LT 525 kV Areia - Curitiba, C1 (CD), na SE UTE Araucária II**UF: **PR/PR/PR**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Integração da UTE Araucária II.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Circuito Duplo 525 kV, 4 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 5 km	20.345,87
1º Reator de Linha Fixo 525 kV, (3 + 1R) x 50 MVar 1Φ	5.586,77
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	28.395,74
CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM	4.048,82
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	30.687,46
MIM - 525 kV	9.315,83

Total de Investimentos Previstos:**98.380,49****Situação atual:****Observações:**

Vinculada a integração da UTE Araucária II. Necessário remanejar o banco de reatores de linha manobrável (3 x 50 Mvar) 1Ø do terminal Curitiba para o terminal da UTE Araucária 2 além da aquisição de uma nova fase reserva.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

2.4.3 SE

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Concórdia	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2033
	DATA DE TENDÊNCIA: 2033

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1°, 2° e 3° ATF 230/138 kV, 3 x 150 MVA 3Φ	57.834,89
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	29.686,26
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	20.997,48
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.814,26
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.678,89
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	28.852,91
MIM - 230 kV	4.722,17
MIM - 138 kV	3.034,87

Total de Investimentos Previstos: **158.621,72**

Situação atual:

Observações:

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à CELESC: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Palmas 2

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Atendimento ao mercado local e aumenta capacidade de escoamento de energia na região

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 225 MVA 3Φ	45.997,48
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.790,84
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.998,32
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.814,26
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.678,89
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	16.262,03
MIM - 230 kV	3.541,63
MIM - 138 kV	2.276,16

Total de Investimentos Previstos:

115.359,59

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Realeza Sul

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Aumento de confiabilidade na região

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ (proveniente da SE Pato Branco)	0,00
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.651,88
MIM - 230 kV	1.244,41

Total de Investimentos Previstos:

11.896,29

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Santo Amaro da Imperatriz

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Atendimento da região metropolitana de Florianópolis

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	38.556,59
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.814,26
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.678,89
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.790,84
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.998,32
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	16.476,63
MIM - 230 kV	3.541,63
MIM - 138 kV	2.276,16

Total de Investimentos Previstos:

108.133,31

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-39/2023-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Continental da Grande Florianópolis

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69 kV D.I. São José dos Pinhais

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º Capacitor em Derivação 69 kV, 1 x 15 MVar 3Φ	1.700,40
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 69 kV, Arranjo BPT	4.769,00
MIM - 69 kV	358,34

Total de Investimentos Previstos:

6.827,74

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69 kV Pilarzinho

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º Capacitor em Derivação 69 kV, 1 x 15 MVar 3Φ	1.700,40
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 69 kV, Arranjo BPT	4.769,00
MIM - 69 kV	358,34

Total de Investimentos Previstos:

6.827,74

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 525/230/138 kV Biguaçu

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2033**

DATA DE TENDÊNCIA: **2033**

Justificativa:

Subtensão na região.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3Φ	3.277,24
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.651,88
MIM - 230 kV	1.244,41

Total de Investimentos Previstos:

15.173,53

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-DEA-RE-9/2013-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Regiões Sul e Extremo Sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Ilhota 2

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2034**

DATA DE TENDÊNCIA: **2034**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 225 MVA 3Φ	45.997,48
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.790,84
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.998,32
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.814,26
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.678,89
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	30.045,33
MIM - 230 kV	3.541,63
MIM - 138 kV	2.276,16

Total de Investimentos Previstos:

129.142,90

Situação atual:

Observações:

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à CELESC: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Itajaí

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2034**

DATA DE TENDÊNCIA: **2034**

Justificativa:

Subtensão na região.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3Φ	3.277,24
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.651,88
MIM - 230 kV	1.244,41

Total de Investimentos Previstos:

15.173,53

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-58/2011-rev3 - Análise da Expansão da Interligação entre as Regiões Sul e Sudeste/Centro-Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138/69 kV Quinta

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2034**

DATA DE TENDÊNCIA: **2034**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 3 x 55 MVA 1Φ	26.561,04
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.725,47
MIM - 69 kV	358,34
MIM - 230 kV	1.244,41

Total de Investimentos Previstos:

41.969,50

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-70/2010-rev1 - Estudo de Suprimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul - Região Sul

[3] EPE-DEE-RE-70/2010-rev1 Estudo de Suprimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul - Região Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69 kV Porto Alegre 19

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2034**

DATA DE TENDÊNCIA: **2034**

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/69kV de Viamão 3

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	41.262,34
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	39.581,67
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	14.547,85
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	14.547,85
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	15.628,51
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	5.802,15
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	25.673,38
MIM - 230 kV	3.541,63
MIM - 69 kV	1.710,53

Total de Investimentos Previstos:

162.295,90

Situação atual:

Observações:

Essa obra deverá ser implantada no terreno da SE 69 kV Porto Alegre 16, que será parcialmente desativada e terá suas conexões remanejadas para a SE Porto Alegre 19.

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à distribuidora CEEE-D: 230 KV – Estrela aterrado; 69 KV – Estrela aterrado; 13,8 KV – Delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SE 525/230 kV Siderópolis 2**UF: **SC**DATA DE NECESSIDADE: **2034**DATA DE TENDÊNCIA: **2034****Justificativa:**

Subtensão na região.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 MVar 3Φ	3.277,24
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.651,88
MIM - 230 kV	1.244,41

Total de Investimentos Previstos:**15.173,53****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-DEA-RE-9/2013-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Regiões Sul e Extremo Sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 525/230 kV Iguaçu

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2035**

DATA DE TENDÊNCIA: **2035**

Justificativa:

Aumento de confiabilidade na região de Foz do Iguaçu

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° ATF 525/230 kV, (3+1R) x 200 MVA 1Φ	69.885,47
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	15.771,79
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.895,42
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	30.096,04
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.814,26
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Rural)	26.241,15
MIM - 525 kV	8.764,31
MIM - 230 kV	2.361,08

Total de Investimentos Previstos:

170.829,52

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 525/230/138 kV Foz do Iguaçu Norte

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2035**

DATA DE TENDÊNCIA: **2035**

Justificativa:

Atendimento ao N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	19.278,30
Socrecusto associado às intervenções na rede de distribuição para liberação do terreno para expansão do barramento de 230 kV	1.551,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	9.895,42
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	6.999,16
MIM - 230 kV	1.180,54
MIM - 138 kV	758,72

Total de Investimentos Previstos:

39.663,14

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Campo Mourão

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2036**

DATA DE TENDÊNCIA: **2036**

Justificativa:

Adequações no barramento 230 kV

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

Adequação do barramento 230 kV para arranjo BD4	0,00

Total de Investimentos Previstos:	0,00

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-093/2022-rev - Substituição dos transformadores 230/138 kV e adequação do barramento 230 kV da Subestação Campo Mourão – PR e Substituição dos transformadores 138/69

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Maringá

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2036**

DATA DE TENDÊNCIA: **2036**

Justificativa:

Atendimento ao N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4º ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.454,36
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BPT	9.599,15
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.170,91
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 138 kV	796,00

Total de Investimentos Previstos:

35.264,83

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-003/2024-rev0 - Estudo de Atendimento à Região Noroeste do Paraná

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138/69 kV Joinville

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2036**

DATA DE TENDÊNCIA: **2036**

Justificativa:

Atendimento ao N-1 (Substituição TF 2)

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º TF 138/69 kV, 1 x 66 MVA 3Φ

8.885,64

Total de Investimentos Previstos:

8.885,64

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-NT-093/2022-rev - Substituição dos transformadores 230/138 kV e adequação do barramento 230 kV da Subestação Campo Mourão – PR e Substituição dos transformadores 138/69

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230 kV Lajeado Grande 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Integração ao SIN de potenciais de geração já contratados ou futuros.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.814,26
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
MIG (Terreno Urbano)	20.124,50
MIM - 230 kV	1.180,54

Total de Investimentos Previstos:	29.119,30

Situação atual:

Observações:

A data de necessidade desta obra é referencial. A implantação dessas obras está condicionada à concretização dos montantes de geração eólica ou térmica previstos.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 - Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/13.8 kV Campo Comprido

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/13,8 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	10.965,49
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BS	2.879,71
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 13.8 kV	358,34

Total de Investimentos Previstos:

25.528,18

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SE 230/13.8 kV Porto Alegre 13**UF: **RS**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Sobrecarga em N-1 no TRs existentes

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/13,8 kV, 1 x 75 MVA 3Φ	13.019,83
6 EL (Entrada de Linha) 13,8 kV, Arranjo BPT	14.907,20
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BPT	3.069,52
IB (Interligação de Barras) 13,8 kV, Arranjo BPT	4.861,78
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 13.8 kV	1.075,02

Total de Investimentos Previstos:**48.257,98****Situação atual:****Observações:**

Será necessário adequar a lógica de chaveamento automático de carga recomendada no Volume 1 do estudo para os TF1 e TF2. Nesse sentido, deve-se considerar a implantação de uma semibarra adicional no setor 13,8 kV da subestação, estando essa barra associada ao TF3.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/13.8 kV Santa Quitéria

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º TF 230/13,8 kV, 2 x 75 MVA 3Φ (Subst. 2x 50 MVA)

27.738,30

Total de Investimentos Previstos:

27.738,30

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Barigui 2

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	38.556,59
1º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 MVar 3Φ	2.278,44
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	39.581,67
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)	29.004,53
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	15.628,51
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)	11.357,79
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	0,00
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BPT	6.920,77
MIG (Terreno Urbano)	38.186,08
MIM - 230 kV	3.541,63
MIM - 138 kV	3.034,87

Total de Investimentos Previstos:

188.090,87

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Campo Mourão

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Subtensão na região.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3Φ	3.277,24
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.651,88
MIM - 230 kV	1.244,41

Total de Investimentos Previstos:

15.173,53

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-58/2011-rev3 - Análise da Expansão da Interligação entre as Regiões Sul e Sudeste/Centro-Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Curitiba Sul	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	38.556,59
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.790,84
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.998,32
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.814,26
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.678,89
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	16.351,79
MIM - 230 kV	3.541,63
MIM - 138 kV	2.276,16

Total de Investimentos Previstos:	108.008,47

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Descanso

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	38.556,59
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.790,84
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.998,32
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.814,26
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.678,89
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	31.237,76
MIM - 230 kV	3.541,63
MIM - 138 kV	2.276,16

Total de Investimentos Previstos:

122.894,44

Situação atual:

Observações:

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à CELESC: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SE 230/138 kV Descanso**UF: **SC**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Sobrecarga na transformação 230/138 kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.454,36
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.170,91
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 138 kV	796,00

Total de Investimentos Previstos:**35.745,91****Situação atual:****Observações:**

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à CELESC: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Indaial

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao N-1 dos ATFs 230/138kV.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 225 MVA 3Φ	19.617,07
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.170,91
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 138 kV	796,00

Total de Investimentos Previstos:

38.908,62

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Jaraguá do Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 225 MVA 3Φ	19.617,07
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.170,91
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 138 kV	796,00

Total de Investimentos Previstos: **38.908,62**

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Joinville Norte 2

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 225 MVA 3Φ	45.997,48
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.790,84
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.998,32
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.814,26
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.678,89
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	30.045,33
MIM - 230 kV	3.541,63
MIM - 138 kV	2.276,16

Total de Investimentos Previstos:

129.142,90

Situação atual:

Observações:

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à CELESC: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Medianeira Norte

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Compensação de Fator de Potência

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	2.247,78
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BPT	7.092,01
MIM - 138 kV	796,00

Total de Investimentos Previstos:

10.135,79

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Oeste e Sudoeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Paranavaí Norte

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	2.247,78
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BD4	7.348,46
MIM - 138 kV	796,00

Total de Investimentos Previstos:

10.392,24

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-32/2015-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Norte e Noroeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Pinhalzinho 2

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga transformação 230/138 kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.454,36
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.427,36
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 138 kV	796,00

Total de Investimentos Previstos:

36.002,36

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Ponta Grossa Norte

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 225 MVA 3Φ	41.793,51
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	18.709,37
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.292,22
MIM - 230 kV	2.309,68
MIM - 138 kV	1.475,48

Total de Investimentos Previstos:

77.580,27

Situação atual:

Observações:

Foi considerado o arranjo BPT para o barramento de 230kV da SE Ponta Grossa Norte, pois existe uma proposta de melhoria de segurança solicitando a conversão para BD4, o que a Copel-GT considerou factível. Portando podem ocorrer variações nos módulos de manobra conectados a esse barramento. O item 15.2 do relatório EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 trata especificamente dessa questão.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado do Paraná: Região Centro-sul
- [3] CONSOLIDAÇÃO DE OBRAS DE TRANSMISSÃO 2015 – VOLUME I – REDE BÁSICA E DIT - ANEXO V

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/138 kV Posto Fiscal	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.454,36
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.170,91
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 138 kV	796,00

Total de Investimentos Previstos:	35.745,91

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 1 (Obras Recomendadas para o Curto Prazo)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Presidente Médici

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° ATF 230/138 kV, 3 x 38,33 MVA 1Φ	24.062,93
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.170,91
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 138 kV	796,00

Total de Investimentos Previstos:

43.354,48

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-133/2006-rev0 - Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul-Regiões Guaíba-Camaquã e Sul Integração das UTEs à Carvão

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SE 230/138 kV Rio do Sul**UF: **SC**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Subtensão na região.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 50 Mvar 3Φ	2.866,45
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	10.651,88
MIM - 230 kV	1.244,41

Total de Investimentos Previstos:**14.762,74****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-DEA-RE-9/2013-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Regiões Sul e Extremo Sul

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SE 230/138 kV Rio do Sul**UF: **SC**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.454,36
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.170,91
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 138 kV	796,00

Total de Investimentos Previstos:**35.745,91****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Santa Mônica

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	38.556,59
1º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 MVar 3Φ	2.278,44
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.790,84
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)	29.004,53
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS)	11.357,79
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BPT	6.920,77
MIG (Terreno Urbano)	30.283,88
MIM - 230 kV	2.361,08
MIM - 138 kV	3.034,87

Total de Investimentos Previstos:

143.588,79

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV São Sebastião do Caí 2

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga em N-1 das unidades existentes

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.454,36
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.170,91
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 138 kV	796,00

Total de Investimentos Previstos:

35.745,91

Situação atual:

Observações:

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à distribuidora RGE: 230 KV – Estrela aterrado; 138 KV – Estrela aterrado; 13,8 KV – Delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Tubarão Sul

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 nas regiões Sul e extremo Sul SC.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	17.633,23
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.170,91
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 138 kV	796,00

Total de Investimentos Previstos:

36.924,78

Situação atual:

Observações:

Atendimento ao critério N-1 nas regiões Sul e extremo Sul SC

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-068/2020-rev0 - Atendimento às Regiões Sul e Extremo Sul de Santa Catarina

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Uberaba

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	38.556,59
1º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 MVar 3Φ	2.278,44
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.790,84
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.998,32
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.678,89
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BPT	6.920,77
MIG (Terreno Urbano)	25.675,16
MIM - 230 kV	2.361,08
MIM - 138 kV	3.034,87

Total de Investimentos Previstos:

118.294,97

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Uberaba

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Correção de fator de potência

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 MVar 3Φ	2.011,70
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BPT	7.092,01
MIM - 138 kV	796,00

Total de Investimentos Previstos:

9.899,71

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Videira

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga transformação 230/138 kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.454,36
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	7.427,36
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 138 kV	796,00

Total de Investimentos Previstos:

36.002,36

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Videira Sul

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138 kV da SE Videira

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1°, 2° e 3° ATF 230/138 kV, 3 x 150 MVA 3Φ	57.834,89
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	29.686,26
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	20.997,48
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.814,26
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.678,89
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	31.237,76
MIM - 230 kV	4.722,17
MIM - 138 kV	3.034,87

Total de Investimentos Previstos:

161.006,57

Situação atual:

Observações:

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à CELESC: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69 kV Alegrete 2

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 83 MVA 3Φ	13.646,13
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.725,47
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 69 kV	358,34

Total de Investimentos Previstos:

29.054,59

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-3/2006-rev1 - Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul Regiões Central e Oeste

[3] EPE-DEE-RE-3/2006-rev1 Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul Regiões Central e Oeste

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69 kV Caxias do Sul 2

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/69 kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 3 x 55 MVA 1Φ	26.561,04
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	20.160,47
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	7.450,95
MIM - 69 kV	358,34
MIM - 230 kV	1.244,41

Total de Investimentos Previstos:

55.775,20

Situação atual:

Observações:

Foi considerado o arranjo BD4 para o barramento de 230kV da SE Caxias 2, levando em consideração a existência de proposta de melhoria de segurança solicitando a conversão para BD4, o que a CEEE-GT considerou factível. O novo setor de 230 kV – GIS da SE Caxias 2 foi custeado como 2x o custo requerido para a implantação de uma subestação convencional equivalente. Além disso, cabe destacar que o terreno necessário para a implantação desse novo setor foi custeado diretamente a partir da base de dados da ANEEL.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Serrana

[3] 26

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Gravataí 3	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga em N-1 das unidades existentes

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/69 kV, 3 x 55 MVA 1Φ	27.348,51
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.725,47
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 69 kV	358,34

Total de Investimentos Previstos: 42.756,96

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69 kV Ijuí 2

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Reator de Barra 230 kV, 1 x 30 MVar 3Φ	7.021,46
CRB (Conexão de Reator de Barra) 230 kV, Arranjo BD4	9.653,58
MIM - 230 kV	1.244,41

Total de Investimentos Previstos:

17.919,46

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-69/2011-rev0 - Estudo de Suprimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul - Região Oeste

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Nova Petrópolis 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Atendimento ao N-1 e sobrecarga na transformação 230/69 em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/69 kV, 1 x 83 MVA 3Φ	13.646,13
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.725,47
MIM - 69 kV	358,34
MIM - 230 kV	1.244,41

Total de Investimentos Previstos: **29.054,59**

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Serrana

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69 kV Porto Alegre 21

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Novo Ponto de suprimento à CEEE-D. Atendimento ao critério N-1 nas SEs PAL 1 e PAL 9

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	41.262,34
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	39.581,67
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	14.547,85
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	15.628,51
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	5.802,15
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT (GIS - 69/13,8kV)	14.547,85
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	26.671,90
MIM - 230 kV	3.541,63
MIM - 69 kV	1.710,53

Total de Investimentos Previstos:

163.294,42

Situação atual:

Observações:

Essa obra deverá ser implantada no terreno da SE 69 kV Porto Alegre 2, que será parcialmente desativada e terá suas conexões remanejadas para a SE Porto Alegre 21.

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à distribuidora CEEE-D: 230 KV – Estrela aterrado; 69 KV – Estrela aterrado; 13,8 KV – Delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 230/69 kV Porto Alegre 4	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Novo pátio de 69kV na SE Porto Alegre 4 devido a sobrecarga nas fronteiras da região (SE Porto Alegre 10)

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1°, 2° e 3° TF 230/69 kV, 3 x 100 MVA 3Φ	51.925,48
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 (GIS)	59.372,51
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	21.821,77
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BD3 (GIS)	5.802,15
EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Urbano)	23.177,08
MIM - 230 kV	3.541,63
MIM - 69 kV	1.368,42

Total de Investimentos Previstos: 167.009,04

Situação atual:

Observações:

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à distribuidora CEEE-D: 230 KV – Estrela aterrado; 69 KV – Estrela aterrado; 13,8 KV – Delta.
Com intuito de reduzir o nível de curto-circuito na rede de 69kV na região, estes transformadores devem ter reatância mínima de 14% na base do transformador.

Documentos de referência:

- [1] Referência ANEEL Janeiro 2025.
- [2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)
- [3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SE 230/69 kV Viamão 3**UF: **RS**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º Capacitor em Derivação 69 kV, 1 x 3,6 Mvar 3Φ	1.075,21
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 69 kV, Arranjo BPT	4.769,00
MIM - 69 kV	358,34

Total de Investimentos Previstos:**6.202,56****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-29/2009-rev0 - Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul Região Metropolitana de Porto Alegre

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/69 kV Vinhedos

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/69 kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/69 kV, 1 x 165 MVA 3Φ	17.118,40
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	3.725,47
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
MIM - 69 kV	358,34
MIM - 230 kV	1.244,41

Total de Investimentos Previstos:

32.526,85

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Serrana

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SE 230/69/13.8 kV Uberaba**UF: **PR**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Sobrecarga na transformação 230/13,8kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° TF 230/13,8 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	10.965,49
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BS	2.879,71
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 13.8 kV	358,34

Total de Investimentos Previstos:**25.528,18****Situação atual:****Observações:**

A viabilidade da implantação da lógica de chaveamento automático foi confirmada pela COPEL-GeT, proprietária dos ativos. Na ocasião, o custo não foi solicitado nem mensurado por se tratar de uma obra comum do estudo. É importante que, durante o processo autorizativo dessa obra, a ANEEL solicite os custos associados à COPEL-GeT.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 1 (Obras Recomendadas para o Curto Prazo)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 525/230 kV Curitiba Leste

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga no sistema em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

2° ATF 525/230 kV, 3 x 224 MVA 1Φ	46.875,13
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	16.062,17
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
MIM - 230 kV	1.244,41

Total de Investimentos Previstos:

74.261,95

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 1 (Obras Recomendadas para o Curto Prazo)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul**Empreendimento:****SE 525/230 kV Curitiba Oeste**UF: **PR**DATA DE NECESSIDADE: **2037**DATA DE TENDÊNCIA: **2037****Justificativa:**

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º ATF 525/230 kV, (6 + 1R) x 224 MVA 1Φ	127.859,65
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	31.543,59
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.790,84
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.814,26
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	90.288,12
MIM - 525 kV	26.292,93
MIM - 230 kV	3.541,63

Total de Investimentos Previstos:**307.131,01****Situação atual:****Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 525/230 kV Gravataí

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga no sistema em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

4º ATF 525/230 kV, 3 x 224 MVA 1Φ	51.226,27
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	16.062,17
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
MIM - 525 kV	0,00
MIM - 230 kV	1.244,41

Total de Investimentos Previstos:

78.613,08

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-88/2018-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 1 (Obras Recomendadas para o Curto Prazo)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 525/230/138 kV Itajaí 2

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 525/230kV existente.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 525/230 kV, 3 x 224 MVA 1Φ	46.875,13
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	16.062,17
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	15.343,73
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 525 kV	4.657,92

Total de Investimentos Previstos:

94.263,59

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 525/230/138 kV Joinville Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 225 MVA 3Φ	19.617,07
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.170,91
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 138 kV	796,00

Total de Investimentos Previstos:	38.908,62

Situação atual:**Observações:****Documentos de referência:**

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 525/230/138 kV Litorânea

UF: **PR**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Atendimento ao mercado.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1º e 2º ATF 525/230 kV, (6 + 1R) x 224 MVA 1Φ	127.859,65
1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	38.556,59
1º Reator de Barra 525 kV, (3 + 1R) x 50 MVar 1Φ	25.993,26
1º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 30 MVar 3Φ	2.556,47
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	39.581,67
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	13.998,32
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	31.543,59
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	45.144,06
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.814,26
IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	5.678,89
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	0,00
CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BPT	6.920,77
MIG (Terreno Rural)	28.998,34
MIM - 230 kV	5.902,71
MIM - 138 kV	3.034,87
MIM - 525 kV	13.146,46

Total de Investimentos Previstos:

396.729,93

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-034/2020-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Região Metropolitana de Curitiba e Litoral – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento: SE 525/230/69 kV Porto Alegre Sul	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: 2037
	DATA DE TENDÊNCIA: 2037

Justificativa:

Novo ponto de suprimento à capital. Redução nos fluxos das transformações das SEs Gravataí e Nova Santa Rita.

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

1° e 2° ATF 525/230 kV, (6+1R) x 224 MVA 1Φ	127.859,65
1° e 2° Reator de Barra 525 kV, (6+1R) x 50 Mvar 1Φ	45.488,21
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	31.543,59
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	19.790,84
CRB (Conexão de Reator de Barra) 525 kV, Arranjo DJM	24.911,95
IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	60.192,08
IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	7.814,26
EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	0,00
EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	0,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	0,00
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	0,00
MIG (Terreno Rural)	28.167,70
MIM - 525 kV	17.528,62
MIM - 230 kV	3.541,63

Total de Investimentos Previstos:	366.838,52

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 525/230/69 kV Porto Alegre Sul

UF: **RS**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga em N-1 na transformação existente. Sobrecarga na transformação 230/69kV da SE Restinga

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 525/230 kV, 3 x 224 MVA 1Φ	46.875,13
1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 83 MVA 3Φ	27.292,27
CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	16.062,17
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	20.160,47
CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	7.450,95
IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	2.971,93
MIM - 230 kV	3.733,23

Total de Investimentos Previstos:

134.626,38

Situação atual:

Observações:

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Metropolitana de Porto Alegre – Volume 2 (Obras Estruturantes)

[3] Alterações com base do relatório EPE-DEE-RE-027-2023-rev0 - Diagnóstico - PDE 2032 - GET Sul

Sistema Interligado da Região Sul

Empreendimento:

SE 230/138 kV Chapecoense

UF: **SC**

DATA DE NECESSIDADE: **2037**

DATA DE TENDÊNCIA: **2037**

Justificativa:

Sobrecarga transformação 230/138 kV em N-1

Obras e Investimentos Previstos: (R\$ x 1.000)

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	16.454,36
CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.170,91
CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.080,23
MIM - 230 kV	1.244,41
MIM - 138 kV	796,00

Total de Investimentos Previstos:

35.745,91

Situação atual:

Observações:

Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à CELESC: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de referência:

[1] Referência ANEEL Janeiro 2025.

[2] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste

[3] 9

