

ESTUDOS PARA A EXPANSÃO DA TRANSMISSÃO

**CONSOLIDAÇÃO DAS ANÁLISES
E PARECERES TÉCNICOS**

*Programa de Expansão da Transmissão (PET) /
Plano de Expansão de Longo Prazo (PELP)*

Ciclo 2018 – 2º semestre



Empresa de Pesquisa Energética

MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA

(Esta página foi intencionalmente deixada em branco para o adequado alinhamento de páginas na impressão)



ESTUDOS PARA A EXPANSÃO DA TRANSMISSÃO

GOVERNO FEDERAL
MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA

Ministério de Minas e Energia

Ministro

Wellington Moreira Franco

Secretário-Executivo do MME

Márcio Félix Carvalho Bezerra

**Secretário de Planejamento e Desenvolvimento
Energético**

Eduardo Azevedo Rodrigues

Secretário de Energia Elétrica

Ildo Wilson Grüdtner

**Secretário de Petróleo, Gás Natural e Combustíveis
Renováveis**

João Vicente de Carvalho Vieira

**Secretário de Geologia, Mineração e Transformação
Mineral**

Vicente Humberto Lôbo Cruz

CONSOLIDAÇÃO DAS ANÁLISES E PARECERES TÉCNICOS

*Programa de Expansão da
Transmissão (PET) / Plano de
Expansão de Longo Prazo (PELP)*

Ciclo 2018 – 2º semestre



Empresa de Pesquisa Energética

Empresa pública, vinculada ao Ministério de Minas e Energia, instituída nos termos da Lei nº 10.847, de 15 de março de 2004, a EPE tem por finalidade prestar serviços na área de estudos e pesquisas destinadas a subsidiar o planejamento do setor energético, tais como energia elétrica, petróleo e gás natural e seus derivados, carvão mineral, fontes energéticas renováveis e eficiência energética, dentre outras.

Presidente

Reive Barros dos Santos

**Diretor de Estudos Econômico-Energéticos e
Ambientais**

Thiago Vasconcellos Barral Ferreira

Diretor de Estudos de Energia Elétrica

Amilcar Gonçalves Guerreiro

**Diretor de Estudos de Petróleo, Gás e
Biocombustíveis**

José Mauro Ferreira Coelho

Diretor de Gestão Corporativa

Álvaro Henrique Matias Pereira

URL: <http://www.epe.gov.br>

Sede

Esplanada dos Ministérios, Bloco U, Sl. 744
70065-900 – Brasília – DF

Escritório Central

Av. Rio Branco, 01 – 11º Andar
20090-003 - Rio de Janeiro – RJ

Coordenação Geral

Reive Barros dos Santos
Amilcar Guerreiro

Coordenação Executiva

José Marcos Bressane

Nº EPE-DEE-RE-083/2018-rev0

Data: 21 de Setembro de 2018

(Esta página foi intencionalmente deixada em branco para o adequado alinhamento de páginas na impressão)

Histórico de Revisões

Rev.	Data	Descrição
0	21/09/2018	Publicação Original

PARTICIPANTES - EPE

Coordenação Geral

Reive Barros dos Santos
Amilcar Guerreiro

Coordenação Executiva

José Marcos Bressane

Equipe técnica

Aretha de Souza Vidal Campos; Armando Leite Fernandes; Bruno Cesar Mota Macada; Bruno Scarpa Alves da Silveira; Carolina Moreira Borges; Daniel José Tavares de Souza; Dourival de Souza Carvalho Junior; Fabiano Schmidt; Fabio de Almeida Rocha; Gustavo Valeriano Neves Luizon; Igor Chaves; Jean Carlo Morassi; João Henrique Magalhães Almeida; Joao Mauricio Caruso; Jose Filho da Costa Castro; Leandro Moda; Lucas Simões de Oliveira; Luiz Felipe Froede Lorentz; Marcelo Lourenco Pires; Marcelo Willian Henriques Szrajbman; Marcos Vinicius G. da Silva Farinha; Maria de Fátima de Carvalho Gama; Maxwell Cury Junior; Paulo Fernando de Matos Araujo; Priscilla de Castro Guarini; Rafael Pentagna Silvestre; Rafael Theodoro Alves e Mello; Rodrigo Ribeiro Ferreira; Rodrigo Rodrigues Cabral; Samir de Oliveira Ferreira; Sergio Felipe Falcão Lima; Thais Pacheco Teixeira; Thiago de Faria Rocha Dourado Martins; Tiago Campos Rizzotto; Tiago Veiga Madureira; Vanessa Penteadó Stephan; Vinicius Ferreira Martins

APRESENTAÇÃO

O documento Programa de Expansão da Transmissão (PET) / Plano de Expansão de Longo Prazo (PELP) é um relatório gerencial, de periodicidade semestral, que contém todas as obras de expansão do Sistema Interligado Nacional (SIN), definidas a partir dos estudos de planejamento da EPE, e ainda não outorgadas (licitadas ou autorizadas).

A elaboração desse documento se insere nas atribuições da EPE estabelecidas no Decreto nº 5.184, de 16/08/2004, que, em seu Artigo 6º, alínea VII, indica que compete à empresa elaborar os estudos necessários para o desenvolvimento dos planos de expansão da geração e transmissão de energia elétrica de curto, médio e longo prazo.

Objetivamente, o PET/PELP é composto por duas partes:

- (i) A primeira parte contempla as obras do PET, que são determinativas, e abrange os seis primeiros anos à frente do ano em curso;
- (ii) A segunda parte trata das obras do PELP, de caráter indicativo (poderão ser reavaliadas), e compreende o período a partir do sétimo ano.

Índice

1	SUMÁRIO EXECUTIVO	5
2	PREMISSAS ADOTADAS	8
3	PET - OBRAS ATÉ O ANO 2024	11
4	PELP - OBRAS A PARTIR DO ANO 2025	253
5	REFERÊNCIAS	382
6	LISTA REMISSIVA DE FICHAS	386

1. SUMÁRIO EXECUTIVO

O documento PET/PELP Ciclo 2018 – 2º Semestre contempla todas as obras de expansão do Sistema Interligado Nacional (SIN) definidas em estudos de planejamento da EPE, mas que ainda não foram outorgadas (licitadas ou autorizadas).

O capítulo correspondente ao PET contempla as obras determinativas, abrangendo o período dos seis primeiros anos à frente do ano em curso, isto é, até o ano 2024. Já o capítulo do PELP foca nas obras de caráter indicativo (poderão ser reavaliadas), compreendendo o período a partir do sétimo ano, que consiste no ano 2025.

É importante destacar que ambos os capítulos são constituídos por fichas que apresentam as principais informações a respeito de cada obra planejada. De forma geral, duas datas são atribuídas aos empreendimentos, a saber:

- Data de necessidade: consiste na data estabelecida para a obra sob o ponto de vista de desempenho do sistema de transmissão à época da realização dos estudos. Ressalta-se que essa data poderá ser atualizada com base em diagnósticos mais atuais decorrentes de mudanças conjunturais no setor elétrico (ex.: reduções na previsão de mercado).
- Data de tendência: representa a data mais realista para a entrada em operação da obra considerando-se os prazos atualmente verificados no processo de outorga, que se inicia após a emissão do Relatório R1.

Há de se observar que, em alguns casos, a data de tendência de uma obra pode superar a sua data de necessidade, situação particularmente comum quando a obra é ofertada, sem sucesso, em sucessivos leilões de transmissão. Dúvidas gerais a respeito das datas estabelecidas para os empreendimentos poderão ser esclarecidas por meio do canal pet-pelp@epe.gov.br.

Para fins de organização dos capítulos, as obras planejadas foram agrupadas de acordo com a sua data de tendência, conceituada anteriormente. As tabelas ao final desse Sumário Executivo oferecem uma visão geral acerca da distribuição regional das expansões recomendadas, apresentando-se ainda estatísticas específicas para os horizontes do PET e do PELP.

Cumpra informar que, devido a diferenças de premissas, a comparação dos quantitativos indicados nesse documento com os montantes apresentados no relatório do Plano Decenal de Energia (PDE) deve ser evitada, podendo inclusive acarretar conclusões imprecisas.

A respeito dessa questão, salienta-se que, ao contrário do PET/PELP, o PDE também abrange obras outorgadas e estimativas de expansões para os últimos anos do decênio, no sentido de capturar recomendações de estudos que se encontram em andamento. Por outro lado, o PET/PELP compreende obras que transcendem o horizonte de dez anos do PDE.

Quantitativos do PET/PELP

O investimento total associado às obras constantes nesse documento perfaz um total aproximado de R\$ 27 bilhões, sendo R\$ 21 bilhões referentes a instalações novas (linhas de transmissão e subestações) e R\$ 6 bilhões referentes a ampliações ou reforços.

Como sinalização ao mercado, as tabelas a seguir apresentam o detalhamento das estatísticas relacionadas às instalações novas, as quais detêm caráter licitatório.

Linhas de Transmissão e Seccionamentos (Total)

Região	Extensão (km)	Investimentos (R\$x1000)
Norte	5.301	5.276.650,48
Nordeste	1.048	1.261.796,74
Sudeste / Centro-Oeste	2.791	3.624.294,51
Sul	3.296	4.058.430,41
Total	12.435	14.221.172,14

Subestações (Total)

Região	Novas Subestações e / ou Novos Pátios	Investimentos (R\$x1000)
Norte	11	2.023.015,59
Nordeste	03	150.586,38
Sudeste / Centro-Oeste	12	2.668.912,04
Sul	15	1.657.736,61
Total	41	6.500.250,62

Linhas de Transmissão e Seccionamentos (PET)

Região	Extensão (km)	Investimentos (R\$x1000)
Norte	1.896	2.631.496,42
Nordeste	414	471.667,20
Sudeste / Centro-Oeste	1.749	2.275.479,17
Sul	2.799	3.591.454,28
Total	6.858	8.970.097,06

Subestações (PET)

Região	Novas Subestações e/ou Novos Pátios	Investimentos (R\$x1000)
Norte	10	636.109,41
Nordeste	03	150.586,38
Sudeste / Centro-Oeste	08	639.099,06
Sul	09	1.295.970,00
Total	30	2.721.764,85

Linhas de Transmissão e Seccionamentos (PELP)

Região	Extensão (km)	Investimentos (R\$x1000)
Norte	3.405	2.645.154,05
Nordeste	634	790.129,55
Sudeste / Centro-Oeste	1.041	1.348.815,34
Sul	497	466.976,13
Total	5.577	5.251.075,07

Subestações (PELP)

Região	Novas Subestações e/ou Novos Pátios	Investimentos (R\$x1000)
Norte	01	1.386.906,18
Nordeste	-	-
Sudeste / Centro-Oeste	04	2.029.812,98
Sul	06	361.766,61
Total	11	3.778.485,77

2. PREMISSAS ADOTADAS

Os itens abaixo descrevem as principais premissas consideradas na elaboração do documento PET/PELP Ciclo 2018 – 2º Semestre.

a) Tipo de Obra Cadastrada

Este documento contempla apenas obras de Rede Básica, Rede Básica de Fronteira e Demais Instalações de Transmissão (DITs) que ainda não tenham sido outorgadas (licitadas ou autorizadas).

b) Data de Referência para a Inclusão de Novas Obras

Para constar neste documento, foram selecionadas somente as obras cujos estudos de planejamento tenham sido concluídos até agosto de 2018.

c) Composição das Regiões Geométricas

As instalações foram agrupadas conforme a sua região geométrica. Para tanto, o Sistema Interligado Nacional (SIN) foi dividido em cinco regiões geométricas, as quais se compõem dos seguintes estados:

Regiões Geométricas

Regiões	Estados
Norte (N)	Pará, Tocantins, Maranhão, Amapá, Amazonas e Roraima
Nordeste (NE)	Piauí, Ceará, Rio Grande do Norte, Paraíba, Pernambuco, Alagoas, Sergipe e Bahia
Sudeste (SE)	Espírito Santo, Rio de Janeiro, Minas Gerais e São Paulo
Centro-Oeste (CO)	Goiás, Distrito Federal, Mato Grosso, Acre e Rondônia
Sul (S)	Rio Grande do Sul, Santa Catarina, Paraná e Mato Grosso do Sul

d) Data de Necessidade das Obras

As datas associadas a cada uma das obras constante nesse documento foram estabelecidas com base nos seguintes conceitos:

- Data de necessidade: consiste na data estabelecida para a obra sob o ponto de vista de desempenho do sistema de transmissão à época da realização dos estudos. Ressalta-se que essa data poderá ser atualizada em função de diagnósticos mais atuais resultantes de possíveis mudanças conjunturais (ex.: reduções na previsão de mercado).
- Data de tendência: representa a data mais realista para a entrada em operação da obra considerando-se os prazos atualmente verificados no processo de outorga, que se inicia após a emissão do Relatório R1.

e) Divisão dos Horizontes de Planejamento

Obras com data de tendência até o sexto ano à frente do ano em curso foram inseridas no capítulo do PET, enquanto as demais obras foram contempladas no capítulo do PELP. Assim, os seguintes horizontes foram considerados: PET – obras até o ano 2024; PELP – obras a partir do ano 2025.

f) Contabilização do Quantitativo de Linhas de Transmissão

Para fins de contabilização do quantitativo de linhas de transmissão, as linhas de circuito duplo e os bipolos de corrente contínua foram contabilizadas considerando o comprimento de cada um dos circuitos constantes na torre compartilhada.

Ressalta-se que, no caso de linhas de interligação regional, os valores foram computados apenas para a região contemplada no terminal “de” da linha, da forma como a instalação foi cadastrada no documento.

OBS.: O comprimento e o tipo de cabo de cada linha poderá sofrer alterações em função de atualizações decorrentes de relatórios R2, R3 e R5 emitidos posteriormente.

g) Base de Preços de Referência

Os custos apresentados no documento foram elaborados a partir do Banco de Preços de Referência da ANEEL (REH nº 758/2009), com atualização relativa a junho/2017. No caso de instalações especiais não contempladas na base de dados da ANEEL, buscou-se considerar os preços identificados em seus estudos de origem, sendo realizada a atualização monetária dos valores para a sua equiparação a junho/2017 (IGP-M).

3. PET - OBRAS ATÉ O ANO 2024

Neste capítulo, são apresentadas as fichas relativas às obras de expansão do Sistema Interligado Nacional (SIN), definidas em estudos de planejamento da EPE, com data de tendência até o ano 2024, mas que ainda não foram outorgadas (licitadas ou autorizadas).

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	12 a 21
	SECC LT	22
	SE	23 a 43
NORDESTE	LT	44 a 46
	SECC LT	47 a 53
	SE	54 a 70
SUDESTE E CENTRO-OESTE	LT	71 a 120
	SECC LT	83 a 122
	SE	86 a 130
SUL	LT	131 a 164
	SECC LT	165 a 186
	SE	187 a 252

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Dianópolis II - Barreiras II C1	UF: TO/BA	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2023

Justificativa:

Reforço necessário para propiciar o escoamento do potencial de geração existente/futuro.

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 90 km - TERRENO FIRME	52.754,80
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 24 km - ÁREAS COM TORRES ALTEADAS	30.175,75
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 129 km - ÁREAS COM FUNDIÁRIO ELEVADO	136.107,38
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 1 km - ÁREAS ALAGADIÇAS	2.476,54
1º Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 25 MVar 3Φ // SE Dianópolis II	4.900,91
1º Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 25 MVar 3Φ // SE Barreiras II	4.900,91
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Dianópolis II	1.596,02
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Dianópolis II	4.975,44
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Barreiras II	1.596,02
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Barreiras II	4.975,44
MIM - 230 kV // SE Dianópolis II	813,71
MIM - 230 kV // SE Barreiras II	813,71
MIG-A // SE Barreiras II	1.914,80

Total de Investimentos Previstos: 248.001,44

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-054/2017-rev0 Estudo para escoamento do potencial de geração e suprimento da região de Dianópolis, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Dianópolis II - Gurupi C1	UF: TO	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2023

Justificativa:

Reforço necessário para propiciar o escoamento do potencial de geração existente/futuro.

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 231 km - TERRENO FIRME	135.403,98
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 20 km - ÁREAS COM FUNDIÁRIO ELEVADO	30.175,75
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 3 km - ÁREAS ALAGADIÇAS	7.429,63
1º Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 25 MVar 3Φ // SE Dianópolis II	4.900,91
1º Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 25 MVar 3Φ // SE Gurupi	4.900,91
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Dianópolis II	4.975,44
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Dianópolis II	1.596,02
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Gurupi	1.596,02
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Gurupi	4.975,44
MIM - 230 kV // SE Dianópolis II	813,71
MIM - 230 kV // SE Gurupi	813,71

Total de Investimentos Previstos: 197.581,53

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-054/2017-rev0 Estudo para escoamento do potencial de geração e suprimento da região de Dianópolis, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Dianópolis II - Palmas C1	UF: TO
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Reforço necessário para propiciar o escoamento do potencial de geração existente/futuro.

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 200 km - TERRENO FIRME	117.232,89
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 35 km - ÁREAS COM TORRES ALTEADAS	30.773,63
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 31 km - ÁREAS COM FUNDIÁRIO ELEVADO	32.707,98
1º Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 25 MVar 3Φ // SE Dianópolis II	4.900,91
1º Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 25 MVar 3Φ // SE Palmas	4.900,91
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Dianópolis II	1.596,02
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Dianópolis II	4.975,44
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Palmas	4.975,44
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Palmas	1.596,02
MIM - 230 kV // SE Dianópolis II	813,71
MIM - 230 kV // SE Palmas	813,71
MIG-A // SE Palmas	1.914,80

Total de Investimentos Previstos: 207.201,46

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-054/2017-rev0 Estudo para escoamento do potencial de geração e suprimento da região de Dianópolis, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Cachimbo - Novo Progresso C1	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Suprimento ao mercado da região sudoeste do Pará

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 477.0 MCM (HAWK), 186,4 km - TERRENO FIRME	93.631,63
Circuito Simples 230 kV, 2 x 477.0 MCM (HAWK), 59,6 km - TORRES ALTEADAS	44.907,02
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 20 Mvar 3Φ // SE Cachimbo	4.729,02
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 20 Mvar 3Φ // SE Novo Progresso	4.729,02
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Cachimbo	4.975,44
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Novo Progresso	4.975,44
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Novo Progresso	1.596,02
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Cachimbo	1.596,02
MIM - 230 kV // SE Cachimbo	813,71
MIM - 230 kV // SE Novo Progresso	813,71

Total de Investimentos Previstos: 162.767,03

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-005/2018-rev0 Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso, fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Cláudia - Cachimbo C1	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Suprimento ao mercado da região sudoeste do Pará

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 477.0 MCM (HAWK), 223,2 km - TERRENO FIRME	112.116,84
Circuito Simples 230 kV, 2 x 477.0 MCM (HAWK), 40,8 km - TORRES ALTEADAS	30.741,72
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 25 Mvar 3Φ // SE Cláudia	4.900,91
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 25 Mvar 3Φ // SE Cachimbo	4.900,91
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Cláudia	4.975,44
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Cachimbo	4.975,44
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Cláudia	1.596,02
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Cachimbo	1.596,02
MIM - 230 kV // SE Cláudia	813,71
MIM - 230 kV // SE Cachimbo	813,71

Total de Investimentos Previstos: 167.430,73

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-005/2018-rev0 Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso, fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: LT (CD) 230 kV Juruti - Parintins C1 e C2	UF: PA/AM
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 31,3 km - ÁREAS ALAGADIÇAS	597.354,60
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 3,3 km - TRAVESSIAS CANAL DE PARINTINS	68.217,28
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 64,6 km - TERRENO FIRME	49.315,15
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 2,6 km - ÁREAS URBANAS	46.444,80
Reator de Linha Fixo 230 kV, 2 x 5 Mvar 3Φ // SE Juruti	7.322,28
Reator de Linha Fixo 230 kV, 2 x 5 Mvar 3Φ // SE Parintins	7.322,28
2 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Juruti	3.192,04
2 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Parintins	3.192,04
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Juruti	9.950,88
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Parintins	9.950,88
MIM - 230 kV // SE Parintins	1.627,43
MIM - 230 kV // SE Juruti	1.627,43

Total de Investimentos Previstos: 805.517,09

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-DEA-5/2013-rev1 Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste, março de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: LT (CD) 230 kV Lechuga - Tarumã C1 e C2	UF: AM
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 954.0 MCM (RAIL), 9.3 km - Trecho Aéreo	37.600,12
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 2.000 mm ² (XLPE - Cobre), 3.2 km - Trecho Subterrâneo	151.837,98
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Lechuga	9.950,88
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Tarumã	9.950,88
MIM - 230 kV // SE Lechuga	813,71
MIM - 230 kV // SE Tarumã	813,71
MIG-A // SE Lechuga	1.914,80

Total de Investimentos Previstos: 212.882,09

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus, agosto de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Mauá 3 - Manaus C1	UF: AM
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 954.0 MCM (RAIL), 3.85 km - Trecho Aéreo	10.309,93
Circuito Simples 230 kV, 1 x 2.000 mm ² (XLPE - Cobre), 9 km - Trecho Subterrâneo	205.358,88
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Mauá 3	4.975,44
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Manaus	4.975,44
MIM - 230 kV // SE Mauá 3	406,86
MIM - 230 kV // SE Manaus	406,86
MIG-A // SE Mauá 3	1.914,80
MIG-A // SE Manaus	1.914,80

Total de Investimentos Previstos: 230.263,01

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus, agosto de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: LT (CD) 230 kV Oriximiná - Juruti C1 e C2	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 3,6 km - TRAVESSIAS	96.744,51
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 58,4 km - ÁREAS ALAGADIÇAS	111.455,30
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 67,3 km - TERRENO FIRME	51.376,31
Circuito Duplo 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 8,5 km - ÁREAS URBANAS	16.819,06
Reator de Linha Fixo 230 kV, 2 x 5 Mvar 3Φ // SE Oriximiná	7.322,28
Reator de Linha Fixo 230 kV, 2 x 5 Mvar 3Φ // SE Juruti	7.322,28
2 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Oriximiná	3.192,04
2 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Juruti	3.192,04
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Oriximiná	9.950,88
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Juruti	9.950,88
MIM - 230 kV // SE Oriximiná	1.627,43
MIM - 230 kV // SE Juruti	1.627,43

Total de Investimentos Previstos: 320.580,44

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-DEA-5/2013-rev1 Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste, março de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Jurupari - Laranjal do Jari C3	UF: PA/AP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jul/2024

Justificativa:

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 105 km	64.677,41
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Jurupari	4.975,44
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Laranjal do Jari	4.975,44
MIM - 230 kV // SE Laranjal do Jari	406,86
MIM - 230 kV // SE Jurupari	406,86
MIG-A // SE Jurupari	1.914,80
MIG-A // SE Laranjal do Jari	1.914,80

Total de Investimentos Previstos: 79.271,60

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-50/2013-rev0 Reavaliação do Sistema de Interligação do Estado do Amapá ao SIN em Função da Implantação de Novos Empreendimentos de Geração Hidrelétrica, julho de 2013.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SECC (CS) LT 230 kV Balbina - Cristiano Rocha C1 na SE Presidente Figueiredo	UF: AM
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 7 km	5.670,61
Circuito Simples 230 kV, 2 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 3 km	2.852,18
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	9.950,88
MIM - 230 kV	813,71

Total de Investimentos Previstos: 19.287,39

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-011/2017-rev0 Estudo de Suprimento ao Município de Presidente Figueiredo, março de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/69 kV São Luís III	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2021

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	10.403,34
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.428,50
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
MIM - 69 kV	99,53
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: 15.814,53

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-22/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de São Luís, fevereiro de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Miramar	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2022
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

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

4° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	10.817,57
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.431,60
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.516,06
MIM - 69 kV	105,03
MIM - 230 kV	406,86

Total de Investimentos Previstos: 16.277,12

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará, novembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 500 kV São Luís II	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jul/2022

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

2º Reator de Barra 500 kV, 3 x 45 MVar 1Φ	16.509,98
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.697,13
1 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo BDDD	12.486,16
MIM - 500 kV	4.150,29

Total de Investimentos Previstos: 42.843,56

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-22/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de São Luís, fevereiro de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/69 kV São Luís IV	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2022
	DATA DE TENDÊNCIA: jul/2022

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	11.627,81
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.428,50
MIM - 69 kV	99,53
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: 17.038,99

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-22/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de São Luís, fevereiro de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Itacaiúnas	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2022
	DATA DE TENDÊNCIA: dez/2022

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

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 225 MVA 3Φ	22.834,27
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.032,12
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.148,65
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	2.202,97
MIG (Terreno Urbano)	17.602,94
MIM - 138 kV	732,69
MIM - 230 kV	813,71
MIG-A	3.310,93

Total de Investimentos Previstos: 59.678,28

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-114/2012-rev2 Estudo de Atendimento Elétrico a Região Sudeste do Pará, fevereiro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Santana do Araguaia	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2022
	DATA DE TENDÊNCIA: dez/2022

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

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ	1.990,79
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	3.966,54
MIM - 230 kV	406,86

Total de Investimentos Previstos: 6.364,19

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia, setembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 500/230 kV Gurupi	UF: TO
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Reforço necessário para propiciar o escoamento do potencial de geração existente/futuro.

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

1º ATF 500/230 kV, (3 + 1R) x 150 MVA 1Φ	51.730,26
MIG 230 kV	7.132,05
MIG A - 500 kV - DJM	2.076,43
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.278,74
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.730,33
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.016,26
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.516,06
MIM - 500 kV	2.205,04
MIM - 230 kV	813,71

Total de Investimentos Previstos: 89.498,90

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-054/2017-rev0 Estudo para escoamento do potencial de geração e suprimento da região de Dianópolis, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Dianópolis II	UF: TO
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Escoamento de geração e atendimento elétrico ao mercado

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

1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 200 MVA 3Φ	21.966,57
1º e 2º Reator de Barra 230 kV, 2 x 20 MVar 3Φ	9.458,04
2 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 230 kV, Arranjo BD4	6.737,01
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.032,12
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.148,65
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.016,26
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	1.976,89
MIG (Terreno Rural)	8.389,70
MIM - 230 kV	2.034,28
MIM - 138 kV	732,69

Total de Investimentos Previstos: 66.492,21

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-054/2017-rev0 Estudo para escoamento do potencial de geração e suprimento da região de Dianópolis, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Coelho Neto	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 65 MVA 3Φ	7.084,10
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.428,50
MIM - 69 kV	99,53
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: 12.495,29

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Presidente Figueiredo	UF: AM
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

1º e 2º TF 230/69 kV, 2 x 50 MVA 3Φ	11.473,51
2 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	2.863,20
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.032,12
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.016,26
1 x IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	952,81
MIG (Terreno Urbano)	15.134,88
MIM - 69 kV	315,10
MIM - 230 kV	1.220,57

Total de Investimentos Previstos: 42.008,46

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-011/2017-rev0 Estudo de Suprimento ao Município de Presidente Figueiredo, março de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Utinga	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

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

5° ATF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	9.448,67
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.516,06
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.431,60
MIM - 69 kV	105,03
MIM - 230 kV	406,86

Total de Investimentos Previstos: 14.908,22

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará, novembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 500/230 kV Lechuga	UF: AM
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

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

4° ATF 500/230 kV, 3 x 200 MVA 1Φ	41.141,02
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.278,74
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.516,06
MIM - 500 kV	00,00
MIM - 230 kV	406,86

Total de Investimentos Previstos: 54.342,68

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus, agosto de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 500/230 kV Oriximiná	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

1º e 2º ATF 500/230 kV, (6 + 1R) x 100 MVA 1Φ	74.895,45
2 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	18.557,49
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.032,12
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.730,33
MIG (Terreno Urbano)	29.235,71
MIM - 500 kV	2.205,04
MIM - 230 kV	813,71
MIG-A	3.981,77

Total de Investimentos Previstos: 146.451,62

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-DEA-5/2013-rev1 Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste, março de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 500/230/69 kV Marituba	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	12.095,82
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.516,06
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.431,60
MIM - 69 kV	105,03
MIM - 230 kV	406,86

Total de Investimentos Previstos: 17.555,37

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará, novembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230 kV Cachimbo	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Suprimento ao mercado da região sudoeste do Pará

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

Reator de Barra 230 kV, 1 x 20 Mvar 3Φ	4.729,02
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.016,26
1 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 230 kV, Arranjo BD4	3.368,50
MIG (Terreno Rural)	7.406,49
MIM - 230 kV	813,71

Total de Investimentos Previstos: 19.334,00

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-005/2018-rev0 Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso, fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Juruti	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 50 MVA 3Φ	11.311,63
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.032,12
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.148,65
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.016,26
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	1.976,89
MIG (Terreno Urbano)	17.781,11
MIM - 230 kV	1.220,57
MIM - 138 kV	732,69

Total de Investimentos Previstos: 48.219,92

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-DEA-5/2013-rev1 Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste, março de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Novo Progresso	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Suprimento ao mercado da região sudoeste do Pará

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

1° ATF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	8.105,47
2° ATF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	8.105,47
Reator de Barra 230 kV, 1 x 20 Mvar 3Φ	4.729,02
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.016,26
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.032,12
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	1.976,89
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.148,65
1 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 230 kV, Arranjo BD4	3.368,50
MIG (Terreno Rural)	8.291,25
MIM - 230 kV	1.627,43
MIM - 138 kV	732,69

Total de Investimentos Previstos: 52.133,75

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

- [1] EPE-DEE-RE-005/2018-rev0 Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso, fevereiro de 2018.
- [2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Parintins	UF: AM
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 100 MVA 3Φ	16.210,94
1° Reator de Barra 230 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ	4.507,42
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.032,12
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.148,65
1 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 230 kV, Arranjo BD4	3.368,50
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	1.976,89
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.016,26
MIG (Terreno Urbano)	48.259,04
MIM - 138 kV	732,69
MIM - 230 kV	1.627,43

Total de Investimentos Previstos: 91.879,94

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-DEA-5/2013-rev1 Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste, março de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Tarumã	UF: AM
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

1° e 2° ATF 230/138 kV, (6+1R) x 100 MVA 1Φ	40.075,73
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.032,12
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.148,65
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.016,26
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	1.976,89
MIG (Terreno Urbano)	17.407,11
MIM - 138 kV	732,69
MIM - 230 kV	1.220,57

Total de Investimentos Previstos: 76.610,01

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus, agosto de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Balsas	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	8.986,47
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.428,50
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
MIM - 69 kV	99,53
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: 14.397,66

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Jurupari	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 30 MVA 3Φ	7.332,83
2 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	2.863,20
1 x IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	952,81
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.032,12
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.016,26
MIG (Terreno Rural)	7.960,67
MIM - 69 kV	315,10
MIM - 230 kV	1.220,57
MIG-A	2.607,66

Total de Investimentos Previstos: 33.301,23

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-65/2012-rev0 Estudo de Suprimento às Cargas da Região de Almeirim no Estado do Pará 2015-2029, agosto de 2012.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Messias - Rio Largo II C4	UF: AL
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Atendimento a carga no estado de Alagoas

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 954.0 MCM (RAIL), 15 km	15.183,35
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Rio Largo II	4.961,69
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Messias	4.961,69
MIM - 230 kV // SE Messias	378,89
MIM - 230 kV // SE Rio Largo II	378,89
MIG-A // SE Rio Largo II	1.898,76
MIG-A // SE Messias	1.898,76

Total de Investimentos Previstos: 29.662,05

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-062/2017-rev0 Estudo para Escoamento de Geração na SE Suape II, novembro de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: LT (CD) 230 kV Camaçari IV - Pirajá C1 e C2	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento à Região Metropolitana de Salvador

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

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 24.8 km (1)	51.158,19
Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 10.4 km (2)	42.906,87
Circuito Duplo 230 kV, AL 2000 mm ² , 4.8 km (3)	49.507,92
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Camaçari IV	9.923,39
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Pirajá	19.846,77
MIM - 230 kV // SE Pirajá	757,79
MIM - 230 kV // SE Camaçari IV	757,79
MIG-A // SE Camaçari IV	1.898,76

Total de Investimentos Previstos: 176.757,47

Situação Atual:

Observações:

(1) Trecho referente a tecnologia aérea convencional (2) Trecho referente a tecnologia aérea compacta (3) Trecho referente a tecnologia subterrânea. O dimensionamento da seção dos cabos condutores deve ser realizado na etapa de projeto executivo.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-068/2018-rev0 Avaliação do Atendimento às Cargas da Subestação Pirajá, setembro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Poções III - Itapebi C1	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento a carga

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 191 km	113.134,20
1º Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 MVar 3Φ // SE Itapebi	4.184,55
1º Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 MVar 3Φ // SE Poções III	4.184,55
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Poções III	4.961,69
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itapebi	4.961,69
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Poções III	1.590,28
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itapebi	1.590,28
MIM - 230 kV // SE Itapebi	757,79
MIM - 230 kV // SE Poções III	757,79
MIG-A // SE Poções III	1.898,76
MIG-A // SE Itapebi	1.898,76

Total de Investimentos Previstos: 139.920,36

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

- [1] EPE-DEE-RE-071/2018-rev0 Estudo de Atendimento ao Extremo Sul da Bahia, setembro de 2018.
- [2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SECC (CD) LT 500 kV Angelim II - Recife II C2 na SE Suape II	UF: PE	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2023

Justificativa:

Escoamento de Geração na SE Suape II

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

Circuito Duplo 500 kV, 4 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 22,5 km	57.201,74
2 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	20.990,29
2 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	19.394,26
MIM - 500 kV	4.150,29

Total de Investimentos Previstos: **101.736,59**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-062/2017-rev0 Estudo para Escoamento de Geração na SE Suape II, novembro de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SECC (CS) LT 500 kV Sobradinho - Luiz Gonzaga C1 na SE Juazeiro III	UF: BA/PE
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Reforço Necessário para Escoamento de Geração

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (Rail), 1 km	1.952,09
Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (Rail), 1 km	1.952,09
2 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	20.990,29
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.697,13
MIM - 500 kV	2.075,15

Total de Investimentos Previstos: 36.666,75

Situação Atual:

Observações:

Data de necessidade foi alterada em relação ao estudo original em função de diagnóstico do PDE 2027.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-DEA-1/2014-rev0 Estudo para Escoamento do Potencial Eólico da Região Central da Bahia, janeiro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Cícero Dantas - Catu C1 na SE Olindina	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Reforço necessário para adequação desta subestação aos procedimentos de rede do ONS.

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

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 0.4 km	280,49
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	9.923,39
MIM - 230 kV	757,79

Total de Investimentos Previstos: 10.961,66

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-049/2018-rev1 Estudo de Atendimento às Cargas das SE Cícero Dantas e Olindina, setembro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Cícero Dantas - Catu C2 na SE Olindina	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Reforço necessário para adequação desta subestação aos procedimentos de rede do ONS

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

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 0.4 km	280,49
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	9.923,39
MIM - 230 kV	757,79

Total de Investimentos Previstos: 10.961,66

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-049/2018-rev1 Estudo de Atendimento às Cargas das SE Cícero Dantas e Olindina, setembro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SECC (CS) LT 230 kV Pirapama II - Recife II C2 na SE Jaboatão II	UF: PE
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Escoamento de Geração na SE Suape II

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 1 km	708,41
---------------------------------------------------------	--------

Total de Investimentos Previstos:	708,41
------------------------------------------	---------------

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-062/2017-rev0 Estudo para Escoamento de Geração na SE Suape II, novembro de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Funil - Itapebi C1 na SE Itabuna III	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento a carga

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

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 28 km	19.634,38
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	9.923,39
MIM - 230 kV	757,79
MIG-A	1.898,76
Total de Investimentos Previstos:	32.214,32

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-071/2018-rev0 Estudo de Atendimento ao Extremo Sul da Bahia, setembro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Milagres - Tauá C1 na SE Crato II	UF: CE	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2024

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

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 34 km	23.841,75
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	9.923,39
MIM - 230 kV	757,79

Total de Investimentos Previstos: **34.522,92**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

- [1] EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 Estudo de Atendimento às Cargas da SE Milagres, julho de 2018.
 [2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500 kV Ourolândia II	UF: BA	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2021
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2021

Justificativa:

Reforço necessário para controle de tensão na Área Sul da Região Nordeste

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

2° Reator de Barra 500 kV, 3 x 33,33 Mvar 1Φ	14.864,03
1 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	8.636,23
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.697,13
MIM - 500 kV	2.075,15

Total de Investimentos Previstos: 35.272,53

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-6/2016-rev0 Estudo para Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste, junho de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230 kV Sobral III	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2021
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2021

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	40.924,61
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.249,64
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.697,13
MIM - 230 kV	378,89
MIM - 500 kV	2.075,15

Total de Investimentos Previstos: 65.829,69

Situação Atual:**Observações:**

A data de necessidade foi alterada em relação ao estudo original devido a diagnóstico mais atualizado no âmbito do PDE 2027.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-DEA-2/2013-rev3 Estudo para Conexão das ICG vencedoras do A-5 2011 e solução estrutural para os eixos Teresina - Sobral, Sobral II – Sobral III e Fortaleza – Aquiraz, agosto de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230 kV Teresina II	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2021
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2021

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

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

4° ATF 500/230 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	31.936,98
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.249,64
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: 45.069,78

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-33/2009-rev1 Estudos para o Atendimento à Região Metropolitana de Teresina, Incluindo as Cargas de Piripiri, Caxias e Timón, junho de 2010.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230/69 kV Morro do Chapéu II	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2021
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2021

Justificativa:

Reforço necessário para controle de tensão na Área Sul da Região Nordeste

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

1° Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ	22.713,08
1 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	8.636,23
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.697,13
MIM - 500 kV	2.075,15

Total de Investimentos Previstos: 43.121,59

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-6/2016-rev0 Estudo para Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste, junho de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230/69 kV São João do Piauí	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2022
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

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

2° ATF 500/230 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	31.936,98
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.249,64
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.697,13
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
MIM - 500 kV	2.075,15
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: 56.842,06

Situação Atual:**Observações:**

A data de necessidade foi alterada em relação ao estudo original devido a diagnóstico mais atualizado no âmbito do PDE 2027.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-112/2011-rev1 Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028, outubro de 2012.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Arapiraca III	UF: AL
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2022
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	8.677,56
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.428,50
MIM - 69 kV	99,53
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: 14.088,75

Situação Atual:**Observações:**

A data de necessidade foi alterada em relação ao estudo original devido a diagnóstico mais atualizado no âmbito do PDE 2027.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-137/2013-rev0 Estudo de Atendimento aos Estados de Sergipe e Alagoas, janeiro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230 kV Barreiras II	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Reforço necessário para propiciar o escoamento do potencial de geração existente/futuro.

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

2º ATF 500/230 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	33.122,78
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.249,64
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.697,13
MIM - 230 kV	378,89
MIM - 500 kV	2.075,15

Total de Investimentos Previstos: 58.027,86

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-054/2017-rev0 Estudo para escoamento do potencial de geração e suprimento da região de Dianópolis, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230 kV Igaporã III	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

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	43.817,98
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.249,64
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: 56.950,79

Situação Atual:

Observações:

A data de necessidade foi alterada em relação ao estudo original devido a diagnóstico mais atualizado no âmbito do PDE 2027.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-DEA-1/2014-rev0 Estudo para Escoamento do Potencial Eólico da Região Central da Bahia, janeiro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230 kV Messias	UF: AL
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Atendimento a carga no estado de Alagoas

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

3º ATF 500/230 kV, 3 x 200 MVA 1Φ	40.924,61
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.249,64
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.697,13
MIM - 500 kV	2.075,15
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: 65.829,69

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-062/2017-rev0 Estudo para Escoamento de Geração na SE Suape II, novembro de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230 kV Ourolândia II	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

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

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

3° ATF 500/230 kV, 3 x 300 MVA 1Φ	46.182,04
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.249,64
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: 59.314,84

Situação Atual:

Observações:

A data de necessidade foi alterada em relação ao estudo original devido a diagnóstico mais atualizado no âmbito do PDE 2027.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-DEA-1/2014-rev0 Estudo para Escoamento do Potencial Eólico da Região Central da Bahia, janeiro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 230 kV Eunápolis	UF: BA	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2023

Justificativa:

Controle de tensão em contingência

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

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 20 Mvar 3Φ	2.507,10
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	3.953,04
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: **6.839,03**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-139/2015-rev0 Estudo de Atendimento às Cargas da SE Funil e Extremo Sul da Bahia, dezembro de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 230 kV Piripiri	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

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

3o Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	3.217,37
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	3.953,04
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos:	7.549,30
------------------------------------------	-----------------

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-33/2009-rev1 Estudos para o Atendimento à Região Metropolitana de Teresina, Incluindo as Cargas de Piripiri, Caxias e Timón, junho de 2010.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Olindina	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Reforço necessário para adequação desta subestação aos procedimentos de rede do ONS.

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

1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 50 MVA 3Φ	11.454,62
Transformador de Aterramento 69 kV, 100/fase	1.684,31
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.008,54
2 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	2.856,99
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.007,43
1 x IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	949,76
1 x CTA (Conexão de Transformador de Aterramento) 69 kV	602,21
MIG (Terreno Rural)	8.507,25
MIM - 230 kV	1.136,68
MIM - 69 kV	298,59

Total de Investimentos Previstos: 37.506,38

Situação Atual:

Observações:

1,0 EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT, referente à LT Olindina – Olindina II C1

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-049/2018-rev1 Estudo de Atendimento às Cargas das SE Cícero Dantas e Olindina, setembro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230/69 kV João Pessoa II	UF: PB
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

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	4.112,22
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	3.953,04
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: 8.444,15

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-099/2016-rev1 Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de João Pessoa, dezembro de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Crato II	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

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

1º e 2º TF 230/69 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	20.806,68
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.008,54
2 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	2.856,99
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.007,43
1 x IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	949,76
MIG (Terreno Rural)	7.905,42
MIM - 230 kV	1.136,68
MIM - 69 kV	298,59

Total de Investimentos Previstos: 43.970,10

Situação Atual:

Observações:

2 EL 69 kV ref. seccionamento da LD Crato - Nova Olinda na SE Crato II

Documentos de Referência:

- [1] EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 Estudo de Atendimento às Cargas da SE Milagres, julho de 2018.
- [2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Maceió II	UF: AL
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento à Carga

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	11.627,81
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.428,50
MIM - 230 kV	378,89
MIM - 69 kV	99,53

Total de Investimentos Previstos: 17.038,99

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-78/2009-rev2 Estudos de Suprimento a Região Metropolitana de Maceió, agosto de 2011.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Pirajá	UF: BA	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2024
Blindada SF6		

Justificativa:

Atendimento à Região Metropolitana de Salvador

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

1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 180 MVA 3Φ	22.358,72
Transformador de Aterramento 69 kV, 10 O/fase	1.684,31
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	14.017,07
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	6.014,86
2 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	2.856,99
1 x IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	949,76
1 x CTA (Conexão de Transformador de Aterramento) 69 kV	602,21
MIG (Terreno Urbano)	19.190,70
MIM - 230 kV	1.136,68
MIM - 69 kV	298,59

Total de Investimentos Previstos: 69.109,90

Situação Atual:

Observações:

4 EL 69 kV referentes às LD Pirajá - Cajazeiras II (C1,C2), Pirajá - Itapagipe C1 e Pirajá - Lobato C1.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-068/2018-rev0 Avaliação do Atendimento às Cargas da Subestação Pirajá, setembro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: LT (CD) 138 kV Campos - Mombaça C1 e C2	UF: RJ
Transferência de Mombaça	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2020

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

Circuito Duplo 138 kV, 1 x 336.4 MCM (Linnet), 1 km	826,04
2 x EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD4 // SE Campos	7.976,40
MIM - 138 kV // SE Campos	479,00
MIG-A // SE Campos	686,78

Total de Investimentos Previstos: 9.968,22

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-8/2016-rev3 Estudo de Atendimento à Região de Campos, março de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Taubaté - São José dos Campos C1	UF: SP
Substituir equipamento terminal	DATA DE NECESSIDADE: (*) DATA DE TENDÊNCIA: jan/2021

Justificativa:

Eliminação da limitação de capacidade da LT por equipamento terminal

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

1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Taubaté	4.996,18
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE São José dos Campos	4.996,18

Total de Investimentos Previstos: 9.992,37

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

- [1] EPE-DEE-RE-67/2016-rev0 Estudo de Atendimento à Região do Vale do Paraíba, julho de 2016.
[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: LT (CD) 500 kV Lagos - Campos 2 C1 e C2	UF: RJ
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Interligação entre os polos de geração termelétrica do estado do Rio de Janeiro

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

Circuito Duplo 500 kV, 4 x 1113 MCM (BLUEJAY), 100 km	244.454,00
2 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Lagos	20.764,86
2 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Campos 2	20.764,86

Total de Investimentos Previstos: 285.983,72

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] 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, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: LT (CD) 500 kV Terminal Rio - Lagos C1 e C2	UF: RJ
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Interligação da região metropolitana do Rio de Janeiro com a região Norte Fluminense

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

Circuito Duplo 500 kV, 4 x 1113 MCM (BLUEJAY), 214 km	523.131,56
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 16,66 Mvar 1Φ // SE Terminal Rio	25.532,99
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 16,66 Mvar 1Φ // SE Lagos	25.532,99
2 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Terminal Rio	20.764,86
2 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Lagos	20.764,86
2 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Terminal Rio	4.185,86
2 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Lagos	4.185,86

Total de Investimentos Previstos: 624.098,98

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] 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, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: LT (CS) 440 kV Ilha Solteira - Três Irmãos C2	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

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

Circuito Simples 440 kV, 4 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 2,5 km	11.448,80
Circuito Simples 440 kV, 4 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 35,5 km	38.478,80
1 x EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM // SE Ilha Solteira	10.382,43
1 x EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM // SE Três Irmãos	10.382,43
1 x IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DJM // SE Três Irmãos	9.541,00
MIM - 440 kV // SE Ilha Solteira	00,00
MIM - 440 kV // SE Três Irmãos	2.180,48

Total de Investimentos Previstos: 82.413,93

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-27/2018-rev0 Estudo Prospectivo para Escoamento do Potencial de Fotovoltaica/Biomassa na Região Noroeste do Estado de São Paulo, abril de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: LT (CS) 345 kV Leopoldina 2 - Lagos C1	UF: MG/RJ
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Atendimento a critério N-1

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

Circuito Simples 345 kV, 3 x 795 MCM (TERN), 140 km	129.657,69
1 x EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM // SE Leopoldina 2	6.985,79
1 x EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM // SE Lagos	6.985,79
1 x IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM // SE Lagos	5.582,86
MIM - 345 kV // SE Lagos	1.207,10
MIG-A // SE Lagos	2.117,78

Total de Investimentos Previstos: 152.537,00

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 Estudo de Atendimento à Zona da Mata Mineira e Região da Mantiqueira, junho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: LT (CS) 345 kV Nova Ponte - Araxá 3 C1	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Conexão da nova subestação de Rede Básica de Fronteira Araxá 3 ao Sistema Interligado Nacional

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

Circuito Simples 345 kV, 2 x 954 MCM (RAIL), 115 km	94.797,74
1 x EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM // SE Araxá 3	6.985,79
1 x EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM // SE Nova Ponte	6.985,79

Total de Investimentos Previstos: 108.769,31

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-047/2018-rev0 Estudo de Atendimento ao Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: LT (CS) 345 kV Nova Ponte - Uberlândia 10 C1	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Conexão da nova subestação de rede básica de fronteira 345/138 kV Uberlândia 10 ao SIN

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

Circuito Simples 345 kV, 2 x 954 MCM (RAIL), 57,8 km	47.646,17
1 x EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM // SE Nova Ponte	6.985,79
1 x EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM // SE Uberlândia 10	6.985,79

Total de Investimentos Previstos: 61.617,74

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-047/2018-rev0 Estudo de Atendimento ao Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: LT (CS) 345 kV Santos Dumont 2 - Leopoldina 2 C1	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Atendimento a critério N-1

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

Circuito Simples 345 kV, 3 x 795 MCM (TERN), 92 km	85.203,62
1 x EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM // SE Santos Dumont 2	6.985,79
1 x EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM // SE Leopoldina 2	6.985,79
1 x IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM // SE Santos Dumont 2	5.582,86
MIM - 345 kV // SE Santos Dumont 2	1.207,10
MIG-A // SE Santos Dumont 2	2.117,78

Total de Investimentos Previstos: 108.082,93

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 Estudo de Atendimento à Zona da Mata Mineira e Região da Mantiqueira, junho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Itararé II - Capão Bonito C1	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Aumento da confiabilidade à região de Capão Bonito

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 112 km	57.024,52
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itararé II	4.996,18
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Capão Bonito	4.996,18
MIM - 230 kV // SE Itararé II	397,29
MIM - 230 kV // SE Capão Bonito	397,29

Total de Investimentos Previstos: 67.811,47

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 Estudo de Atendimento à Região de Capão Bonito, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Taubaté - São José dos Campos C2	UF: SP	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2023

Justificativa:

Aumento de confiabilidade no atendimento às cargas da SE São José dos Campos

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

Circuito Duplo (C2) 230 kV, 2 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 35 km	8.966,16
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Taubaté	4.996,18
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE São José dos Campos	4.996,18
MIM - 230 kV // SE São José dos Campos	397,29
MIM - 230 kV // SE Taubaté	397,29

Total de Investimentos Previstos: 19.753,11

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-67/2016-rev0 Estudo de Atendimento à Região do Vale do Paraíba, julho de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: LT (CD) 500 kV Campos 2 - Mutum C1 e C2	UF: RJ/MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Interligação da região Norte Fluminense com a SE Mutum

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

Circuito Duplo 500 kV, 4 x 1113 MCM (BLUEJAY), 230 km	562.244,20
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 20 Mvar 1Φ // SE Campos 2	27.744,29
Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 20 Mvar 1Φ // SE Mutum	27.744,29
2 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Campos 2	20.764,86
2 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Mutum	20.764,86
2 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Campos 2	4.185,86
2 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Mutum	4.185,86

Total de Investimentos Previstos: 667.634,22

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] 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, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SECC (CS) LT 138 kV Rocha Leão Furnas - Campos C2 na SE Iriri	UF: RJ	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2019
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2019

Justificativa:

Evitar colapso de tensão no trecho Rocha Leão-Iriri-Campos

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

Circuito Simples 138 kV, 1 x 556.5 MCM (Dove), 0,5 km	318,21
2 x EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	7.765,19
MIM - 138 kV	479,00

Total de Investimentos Previstos: 8.562,40

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

- [1] EPE-DEE-RE-8/2016-rev3 Estudo de Atendimento à Região de Campos, março de 2018.
- [2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SECC (CD) LT 440 kV Araraquara - Mogi Mirim III C1 na SE Araras	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jun/2022

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

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

Circuito Duplo 440 kV, 4 x 636 MCM (Grosbeak), 1 km	3.207,06
2 x EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DJM	20.764,85
1 x IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DJM	9.541,00
MIM - 440 kV	2.180,48

Total de Investimentos Previstos: 35.693,39

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-8/2015-rev1 Estudo de Compensação Reativa das Redes de 440 kV e 500 kV do Estado de São Paulo, janeiro de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SECC (CS) LT 345 kV Itumbiara - Porto Colômbia C1 na SE Monte Alegre de Minas 2	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Seccionamento associado a nova Rede Básica de Fronteira SE 345/138 kV Monte Alegre de Minas 2

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

Circuito Simples 345 kV, 2 x 954 MCM (RAIL), 1 km	1.393,12
2 x EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM	13.971,58

Total de Investimentos Previstos: 15.364,70

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-047/2018-rev0 Estudo de Atendimento ao Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 138 kV Venda das Pedras	UF: RJ
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2020

Justificativa:

Evitar violações de tensão

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

3º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 50 MVar 3Φ	3.840,70
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BPT	2.678,38
MIM - 138 kV	239,50

Total de Investimentos Previstos: 6.758,58

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

- [1] EPE-DEE-RE-8/2016-rev3 Estudo de Atendimento à Região de Campos, março de 2018.
- [2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 500/138 kV Nova Iguaçu	UF: RJ
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2021

Justificativa:

Reforço no Suprimento à Região Metropolitana do Rio de Janeiro

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

3º ATF 500/138 kV, 3 x 300 MVA 1Φ	42.731,41
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.125,66
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.678,91
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.541,00
MIM - 500 kV	2.180,48
MIM - 138 kV	239,50

Total de Investimentos Previstos: 66.496,95

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

- [1] EPE-DEE-RE-014/2017-rev0 Atendimento à Região Metropolitana do Rio de Janeiro, maio de 2017.
- [2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 500/138 kV Zona Oeste	UF: RJ
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2021

Justificativa:

Reforço no Suprimento à Região Metropolitana do Rio de Janeiro.

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

2º ATF 500/138 kV, 3 x 300 MVA 1Φ	42.731,41
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.125,66
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.678,91
MIM - 500 kV	00,00
MIM - 138 kV	239,50

Total de Investimentos Previstos: 54.775,47

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-014/2017-rev0 Atendimento à Região Metropolitana do Rio de Janeiro, maio de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 440/138 kV Getulina	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2021

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

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

2° TF 440/138 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	30.853,93
1 x CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM	9.125,66
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.678,91
MIM - 138 kV	239,50

Total de Investimentos Previstos: 42.898,00

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-107/2015-rev0 Estudo de Suprimento Elétrico às Regiões de Araçatuba e Presidente Prudente, julho de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 230/13.8 kV Ipatinga 1	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2021

Justificativa:

Aumento da confiabilidade de atendimento a Ipatinga

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

Custo de transporte de trafo 230/13,8 kV de GV2 p/ Ipatinga 1	62,76
Infraestrutura p/ instalação de trafo 230/13,8 kV (Obras civis do módulo de instalação do equipamento)	752,00
Infraestrutura p/ instalação de trafo 230/13,8 kV (Percentual do módulo geral)	803,00

Total de Investimentos Previstos: 1.617,76

Situação Atual:**Observações:**

Estimativa de custos feita pela CEMIG.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-081/2016-rev0 Estudo de Atendimento à Região de Governador Valadares, setembro de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 230/13.8 kV Itabira 2	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2021

Justificativa:

Aumento da confiabilidade de atendimento a Itabira

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

Custo de transporte de trafo 230/13,8 kV de GV2 p/ Itabira 2	62,76
Infraestrutura p/ instalação de trafo 230/13,8 kV (Obras civis do módulo de instalação do equipamento)	752,00
Infraestrutura p/ instalação de trafo 230/13,8 kV (Percentual de módulo geral)	803,00

Total de Investimentos Previstos: 1.617,76

Situação Atual:**Observações:**

Estimativa de custos feita pela CEMIG.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-081/2016-rev0 Estudo de Atendimento à Região de Governador Valadares, setembro de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Capão Bonito	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2021

Justificativa:

Compensação reativa para melhoria do perfil de tensão da Rede de 230 kV.

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

3º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	3.016,93
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BD4	2.735,92
MIM - 138 kV	239,50

Total de Investimentos Previstos: 5.992,35

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

- [1] EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 Estudo de Atendimento à Região de Capão Bonito, agosto de 2017.
 [2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Governador Valadares 2	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2021

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 da Rede Básica, Rede Básica de Fronteira e DIT.

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

1° e 2° ATF 138/69 kV, 2 x 40 MVA 3Φ	7.730,33
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.430,24
MIG (Terreno Urbano)	16.355,98
MIM - 69 kV	104,54

Total de Investimentos Previstos: 25.621,09

Situação Atual:

Observações:

A capacidade de sobrecarga dos autotransformadores deverá ser de 20% (4 horas); estimativa do custo do MIG fornecida pela CEMIG.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-081/2016-rev0 Estudo de Atendimento à Região de Governador Valadares, setembro de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Governador Valadares 2	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2021

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 da Rede Básica, Rede Básica de Fronteira e DIT.

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

Substituição de equipamentos do vão 21F, BPT	995,00
1° e 2° TF 230/13,8 kV, 2 x 50 MVA 3Φ	10.148,04
MIM - 13,8 kV	90,25
1 x CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BPT	2.587,00
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BPT	3.337,08

Total de Investimentos Previstos: 17.157,37

Situação Atual:

Observações:

A capacidade de sobrecarga dos autotransformadores deverá ser de 20% (4 horas); os transformadores 230-13,8 kV deverão ter impedância primário-secundário mínima de 21%; a substituição dos equipamentos do vão 21F são por superação e os custo foram estimados pela CEMIG; na fase de implantação da obra será avaliado se o disjuntor do vão 6F, atualmente geral do trafo T8, será adequado para ser utilizado como disjuntor de conexão entre barras.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-081/2016-rev0 Estudo de Atendimento à Região de Governador Valadares, setembro de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Itararé	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2021

Justificativa:

Compensação reativa para melhoria do perfil de tensão da Rede de 230 kV.

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

1° Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	3.016,93
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BD4	2.735,92
MIM - 138 kV	239,50

Total de Investimentos Previstos: 5.992,35

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

- [1] EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 Estudo de Atendimento à Região de Capão Bonito, agosto de 2017.
- [2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 69/13.8 kV Itabira 2	UF: MG	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2021
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2021

Justificativa:

Adequação da SE para atendimento ao critério n-1

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

1° TF 69/13,8 kV, 1 x 33,2 MVA 3Φ	3.078,47
2 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	2.860,48
1 x CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BPT	1.127,81
1 x IB (Interligação de Barras) 13,8 kV, Arranjo BPT	694,13

Total de Investimentos Previstos: **7.760,89**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-NT-094/2017-rev0 Atendimento a Itabira - Minas Gerais, dezembro de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 345/138 kV Juiz de Fora 1	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: mar/2021

Justificativa:

Reforço estrutural para permitir o atendimento ao critério N-1

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

1° e 2° ATF 345/138 kV, (6+1R) x 125 MVA 1Φ	56.220,63
Substituição de equipamentos do vão 10K, BPT	481,52
Substituição de equipamentos do vão 16K, BPT	674,13

Total de Investimentos Previstos: 57.376,28

Situação Atual:

Observações:

A capacidade de sobrecarga dos autotransformadores deverá ser de 20% (4 horas); Os três atuais autotransformadores trifásicos serão substituídos por essa nova transformação; Os autotransformadores deverão ter impedância primário-secundário inferior a 11,25% na base própria; Substituição de equipamentos série dos vãos 10K e 16K por superação por corrente nominal, sendo que no vão 10K não há violação do disjuntor; Custos estimados pela Cemig-GT: Vão 10K- 25% de uma EL 138 kV; Vão 16K - 35% de uma EL 138 kV.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-141/2015-rev0 Estudo de Atendimento à Região de Juiz de Fora e Conselheiro Lafaiete (Transformações de Fronteira), outubro de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 345/138 kV Lafaiete 1	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: mar/2021

Justificativa:

Realocação de TR reserva e individualização da proteção da transformação 345/138 kV

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

Transporte de Trafo 345/138 kV de 150 MVA da SE Juiz de Fora 1	191,70
Infraestrutura para instalação de autotransformador reserva	2.277,38
1 x CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo AN	7.862,23

Total de Investimentos Previstos: 10.331,31

Situação Atual:**Observações:**

Custo de transporte do autotransformador estimado pela Cemig GT em 2% de um transformador 345/138 kV de 150 MVA; Custo das seções de 345 kV estimado pela Cemig-GT: 1,4*custo CT; O custo da instalação do autotransformador reserva foi estimado pela Cemig-GT.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-141/2015-rev0 Estudo de Atendimento à Região de Juiz de Fora e Conselheiro Lafaiete (Transformações de Fronteira), outubro de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 440/138 kV Mirassol II	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jul/2021

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

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

3º TF 440/138 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	30.853,93
1 x CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM	9.125,66
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.678,91
MIM - 138 kV	239,50

Total de Investimentos Previstos:	42.898,00
------------------------------------------	------------------

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 500/138 kV São José	UF: RJ
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2022
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Reforço no Suprimento à Região Metropolitana do Rio de Janeiro

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

5° ATF 500/138 kV, 3 x 200 MVA 1Φ	37.904,97
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.125,66
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.678,91
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.541,00
MIM - 500 kV	2.180,48
MIM - 138 kV	239,50

Total de Investimentos Previstos: 61.670,51

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-014/2017-rev0 Atendimento à Região Metropolitana do Rio de Janeiro, maio de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 500/440/138 kV Água Vermelha	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2022
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Atendimento à região noroeste de São Paulo

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

2º TF 440/138 kV, (3 + 1R) x 100 MVA 1Φ	41.138,58
Cabo isolado para integração do novo TR	4.000,00
1 x CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM	9.125,66
1 x IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DJM	9.541,00
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.678,91
MIM - 440 kV	2.180,48
MIM - 138 kV	239,50

Total de Investimentos Previstos: 68.904,12

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-27/2018-rev0 Estudo Prospectivo para Escoamento do Potencial de Fotovoltaica/Biomassa na Região Noroeste do Estado de São Paulo, abril de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 500/440/230 kV Taubaté	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Eliminação de restrição nas interligações ou elevação dos níveis de intercâmbio.

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

2º ATF 500/440 kV, (3 + 1R) x 400 MVA 1Φ	71.657,41
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.125,66
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.541,00
1 x CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM	9.125,66
MIM - 500 kV	2.180,48
MIM - 440 kV	00,00

Total de Investimentos Previstos: 101.630,21

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-67/2016-rev0 Estudo de Atendimento à Região do Vale do Paraíba, julho de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 345/138 kV Leopoldina 2	UF: MG	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2022
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2022

Justificativa:

Atendimento a critério N-1

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

1° e 2° ATF 345/138 kV, (6+1R) x 75 MVA 1Φ	45.834,60
2 x CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	11.684,88
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	5.357,82
2 x IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	11.165,72
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	2.207,86
MIG (Terreno Rural)	11.215,12
MIM - 138 kV	718,50
MIM - 345 kV	2.414,19

Total de Investimentos Previstos: **90.598,69**

Situação Atual:**Observações:**

Esquema de ligação dos bancos de transformadores deverá ser estrela aterrado - estrela aterrado - delta

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 Estudo de Atendimento à Zona da Mata Mineira e Região da Mantiqueira, junho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 345/138 kV Padre Fialho	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2022
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Atendimento a critério N-1

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

2° ATF 345/138 kV, 3 x 50 MVA 1Φ	16.110,31
1 x IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	5.582,86
1 x CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	5.842,44
3 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	8.036,72
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	2.207,86
MIM - 345 kV	1.207,10
MIM - 138 kV	958,00
MIG-A	2.804,57

Total de Investimentos Previstos:	42.749,85
------------------------------------------	------------------

Situação Atual:**Observações:**

O 2° ATR 345/138 deverá possuir as mesmas características elétricas da 1ª unidade

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 Estudo de Atendimento à Zona da Mata Mineira e Região da Mantiqueira, junho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 138 kV Itapeva	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2022
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Compensação reativa para melhoria do perfil de tensão da Rede de 230 kV.

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

1° Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	3.016,93
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BD4	2.735,92
MIM - 138 kV	239,50

Total de Investimentos Previstos: 5.992,35

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

- [1] EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 Estudo de Atendimento à Região de Capão Bonito, agosto de 2017.
- [2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 230/88 kV Aparecida	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jun/2022

Justificativa:

Reforço para atendimento ao N-1

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

1°, 2° e 3° ATF 230/138 kV, (9+1R) x 33,3 MVA 1Φ	39.236,49
3 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.497,51
3 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	8.036,72

Total de Investimentos Previstos: 57.770,72

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

- [1] EPE-DEE-RE-67/2016-rev0 Estudo de Atendimento à Região do Vale do Paraíba, julho de 2016.
 [2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 500 kV Campos 2	UF: RJ
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Nova subestação 500 kV para escoamento da geração termelétrica

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

Reator de Barra 500 kV, (9+1R) x 33,3 Mvar 1Φ	48.449,10
4 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	38.164,00
3 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	25.484,88
MIG (Terreno Rural)	11.978,74
MIM - 500 kV	8.721,91

Total de Investimentos Previstos: 132.798,63

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] 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, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 500 kV Lagos	UF: RJ
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Novo pátio 500 kV para escoamento da geração termelétrica

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

Reator de Barra 500 kV, (9+1R) x 50 Mvar 1Φ	55.476,42
5 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	47.704,99
3 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	25.484,88
MIM - 500 kV	10.902,39
MIG-A	2.132,18

Total de Investimentos Previstos: **141.700,86**

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] 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, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 500 kV Mutum	UF: MG	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2023

Justificativa:

Ampliação da SE Mutum devido à chegada de LTs 500 kV na região

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

2 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	19.082,00
MIM - 500 kV	4.360,96
MIG-A	2.132,18

Total de Investimentos Previstos: **25.575,14**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] 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, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 500 kV Terminal Rio	UF: RJ
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Ampliação da SE Terminal Rio devido à chegada de LTs 500 kV na região

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

2 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	19.082,00
MIM - 500 kV	4.360,96
MIG-A	2.132,18

Total de Investimentos Previstos: 25.575,14

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] 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, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 500/345 kV Nova Ponte	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Abaixamento necessário para conexão das novas subestações de rede básica de fronteira Uberlândia 10 e Araxá 3

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

1° e 2° ATF 500/345 kV, (6+1R) x 100 MVA 1Φ com LTC e Terc	76.080,83
2 x IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	11.165,72
2 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	18.251,32
2 x CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	11.684,87
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.541,00
MIG (Terreno Rural)	14.753,52
MIM - 500 kV	2.180,48
MIM - 345 kV	2.414,19

Total de Investimentos Previstos: 146.071,93

Situação Atual:**Observações:**

O esquema de ligação dos autotransformadores deverá ser estrela aterrado – estrela aterrado – delta e com LTC de faixa +-10 %.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-047/2018-rev0 Estudo de Atendimento ao Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 345/138 kV Araxá 3	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Melhoria do perfil de tensão e do atendimento à carga da região do Alto Paranaíba

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

1° ATF 345/138 kV, (3+1R) x 100 MVA 1Φ com LTC e Terc	29.533,55
1 x CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	5.842,44
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.678,91
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	2.207,86
1 x IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	5.582,86
MIG (Terreno Rural)	11.133,57
MIM - 345 kV	1.207,10
MIM - 138 kV	479,00

Total de Investimentos Previstos: 58.665,28

Situação Atual:

Observações:

O esquema de ligação dos autotransformadores deverá ser estrela aterrado – estrela aterrado – delta e com LTC de faixa +-10 %.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-047/2018-rev0 Estudo de Atendimento ao Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 345/138 kV Monte Alegre de Minas 2	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 devido ao crescimento natural da carga

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

1° ATF 345/138 kV, (3+1R) x 50 MVA 1Φ com LTC e Terc	21.480,41
1 x CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	5.842,44
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.678,91
2 x IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	11.165,72
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	2.207,86
MIG (Terreno Rural)	11.185,67
MIM - 345 kV	2.414,19
MIM - 138 kV	479,00

Total de Investimentos Previstos: 57.454,20

Situação Atual:

Observações:

O esquema de ligação dos autotransformadores deverá ser estrela aterrado – estrela aterrado – delta e com LTC de faixa +-10 %.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-047/2018-rev0 Estudo de Atendimento ao Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 345/138 kV Uberlândia 10	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Eliminação de subtensões e sobrecargas na rede de distribuição e aumento de margem de escoamento de geração

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

1° ATF 345/138 kV, (3+1R) x 75 MVA 1Φ com LTC e Terc	26.191,20
1 x CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	5.842,44
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.678,91
1 x IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	5.582,86
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	2.207,86
MIG (Terreno Rural)	11.133,57
MIM - 345 kV	1.207,10
MIM - 138 kV	479,00

Total de Investimentos Previstos: 55.322,93

Situação Atual:**Observações:**

O esquema de ligação dos autotransformadores deverá ser estrela aterrado – estrela aterrado – delta e com LTC de faixa +-10 %.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-047/2018-rev0 Estudo de Atendimento ao Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 500/345 kV Adrianópolis	UF: RJ
4 Autotransformadores monofásicos, 500/138 kV, 300 MVA	DATA DE NECESSIDADE: (*) DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Reforço no Suprimento à Região Metropolitana do Rio de Janeiro

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

1º ATF 500/345 kV, (3 + 1R) x 300 MVA 1Φ, substituição da unidade 55 62.848,52

Total de Investimentos Previstos: 62.848,52

Situação Atual:

Observações:

Substituição da unidade 55 de 560 MVA por transformação total de 900 MVA.

Documentos de Referência:

- [1] EPE-DEE-RE-014/2017-rev0 Atendimento à Região Metropolitana do Rio de Janeiro, maio de 2017.
- [2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Capão Bonito	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Aumento da confiabilidade à Região de Capão Bonito

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

1°, 2° e 3° ATF 230/138 kV, (9+1R) x 50 MVA 1Φ	45.341,88
3 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.497,51
3 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	8.036,72
MIM - 230 kV	1.191,87
MIM - 138 kV	718,50

Total de Investimentos Previstos: 65.786,48

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 Estudo de Atendimento à Região de Capão Bonito, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Governador Valadares 2	UF: MG	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2024

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 da Rede Básica, Rede Básica de Fronteira e DIT.

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

1° e 2° ATF 230/138 kV, (6+1R) x 75 MVA 1Φ	36.002,57
Substituição equipamentos do vão 6K, BD4	948,00
Substituição equipamentos do vão 7K, BD4	782,80
Substituição das seccionadoras do vão 11K, BD4	592,50
MIM - 230 kV	342,97

Total de Investimentos Previstos: **38.668,84**

Situação Atual:**Observações:**

A capacidade de sobrecarga dos autotransformadores deverá ser de 20% (4horas); os quatro atuais transformadores trifásicos serão substituídos por essa transformação; a substituição de equipamentos dos vãos 6K, 7K e 11K são por superação e os custos foram estimados pela CEMIG.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-081/2016-rev0 Estudo de Atendimento à Região de Governador Valadares, setembro de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 230/88 kV Salto Grande	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

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

3° TF 230/88 kV, 1 x 75 MVA 3Φ	9.111,33
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.499,17
1 x CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo BPT	2.587,00
MIM - 230 kV	397,29
MIM - 88 kV	239,50

Total de Investimentos Previstos: 15.834,29

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] 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, junho de 2013.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: LT (CS) 500 kV Serra da Mesa 2 - Luziânia C1	UF: GO
Substituição dos bancos de capacitores série da LT	DATA DE NECESSIDADE: jan/2021 DATA DE TENDÊNCIA: jan/2021

Justificativa:

Necessidade de aumentar a capacidade de transporte da interligação Norte-Sul

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

Capacitor Série 500 kV, 1 x 298 Mvar 3Φ // SE Serra da Mesa 2	57.416,16
Capacitor Série 500 kV, 1 x 298 Mvar 3Φ // SE Luziânia	57.416,16

Total de Investimentos Previstos: **114.832,33**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-NT-129/2015-rev0 Avaliação do Aumento da Capacidade dos Bancos de Capacitores Série da Interligação Norte-Sul, setembro de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Trindade - Goianira C1	UF: GO	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2024

Justificativa:

Atendimento ao N-1.

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 31 km	19.142,31
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Trindade	4.918,30
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Goianira	4.918,30
MIM - 230 kV // SE Trindade	360,29
MIM - 230 kV // SE Goianira	360,29

Total de Investimentos Previstos: **29.699,49**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 Estudo de Atendimento à Região de Inhumas, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SECC (CS) LT 138 kV Rio Verde - Cachoeira Dourada C1 na SE Rio dos Bois	UF: GO	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2021
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2021

Justificativa:

Atendimento ao critério de contingência N-1

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

Circuito Simples 138 kV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 0,5 km	1.913,34
2 x EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	7.568,11
MIM - 138 kV	433,11

Total de Investimentos Previstos:	9.914,56
------------------------------------------	-----------------

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-102/2016-rev0 Estudo de Atendimento à Região de Rio Claro e Rio Verde, dezembro de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SECC (CS) LT 230 kV Porto Velho - Coletora Porto Velho C1 na SE Caladinho II	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Integração de Humaitá ao SIN

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 954 MCM (RAIL), 1 km	1.071,16
Circuito Simples 230 kV, 2 x 954 MCM (RAIL), 1 km	1.071,16
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	9.950,88
MIM - 230 kV	813,71
Total de Investimentos Previstos:	12.906,92

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-7/2017-rev1 Integração de Humaitá ao SIN e Reavaliação do Atendimento a Porto Velho, março de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SE 345/138 kV Corumbá	UF: GO	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2022
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2022

Justificativa:

3ª Unidade transformadora na SE Corumbá (atendimento ao critério N-1)

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

3° ATF 345/138 kV, 1 x 75 MVA 3Φ	8.223,29
1 x CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4	6.095,79
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.636,11
MIM - 345 kV	1.098,40
MIM - 138 kV	216,55

Total de Investimentos Previstos: 18.270,15

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-006/2017-rev0 Estudo de Atendimento ao Estado de Goiás, fevereiro de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SE 230/138 kV Pirineus	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2022
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

3ª unidade transformadora na SE Pirineus para atendimento ao critério N-1

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

3° ATF 230/138 kV, 3 x 75 MVA 1Φ	15.640,04
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.466,78
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.636,11
MIM - 230 kV	360,29
MIM - 138 kV	216,55

Total de Investimentos Previstos: 22.319,77

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-006/2017-rev0 Estudo de Atendimento ao Estado de Goiás, fevereiro de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SE 230/138 kV Caladinho II	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Integração de Humaitá ao SIN

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

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 40 MVA 3Φ	9.734,41
1° Reator de Barra 138 kV, 1 x 10 Mvar 3Φ	3.138,34
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.032,12
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.148,65
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.016,26
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	1.976,89
1 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 138 kV, Arranjo BPT	2.437,00
MIG (Terreno Rural)	9.022,69
MIM - 230 kV	1.220,57
MIM - 138 kV	976,92

Total de Investimentos Previstos: 43.703,84

Situação Atual:

Observações:

As obras relativas à integração de Humaitá foram incorporadas a esse documento em consonância com o disposto no Decreto MME nº 8.695, de 21 de março de 2016.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-7/2017-rev1 Integração de Humaitá ao SIN e Reavaliação do Atendimento a Porto Velho, março de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SE 500 kV Cláudia	UF: MT	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2024

Justificativa:

Suprimento ao mercado da região sudoeste do Pará

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

1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.155,88
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.595,80
MIM - 500 kV	2.003,16
MIG-A	2.045,42

Total de Investimentos Previstos: 22.800,26

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-005/2018-rev0 Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso, fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SE 500/230/138 kV Cláudia	UF: MT	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2024

Justificativa:

Suprimento ao mercado da região sudoeste do Pará

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

1° ATF 500/230 kV, (3+1R) x 100 MVA 1Φ	42.267,80
1° ATF 230/138 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	10.439,31
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	2.975,09
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	6.933,56
MIG (Terreno Rural)	7.121,86
MIM - 230 kV	1.080,86

Total de Investimentos Previstos: 70.818,48

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-005/2018-rev0 Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso, fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SE 230/138 kV Goianira	UF: GO	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2024

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	32.118,45
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	6.933,56
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.087,38
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	1.953,41
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	2.975,09
MIG (Terreno Rural)	8.056,25
MIM - 230 kV	1.080,86
MIM - 138 kV	649,66

Total de Investimentos Previstos: 58.854,65

Situação Atual:

Observações:

Seccionamento das LD 138 kV Xavantes - Inhumas C1 e C2 na nova SE 230/138 kV Goianira

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 Estudo de Atendimento à Região de Inhumas, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SE 230/69 kV Caladinho II	UF: RO	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2024

Justificativa:

Atender ao N-1 nos trafos 230/69 kV das subestações Porto Velho e Coletora Porto Velho

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

1° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	8.705,17
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.516,06
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.431,60
1 x IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT	952,81
MIM - 230 kV	406,86
MIM - 69 kV	210,07

Total de Investimentos Previstos: **15.222,57**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-7/2017-rev1 Integração de Humaitá ao SIN e Reavaliação do Atendimento a Porto Velho, março de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SE 138 kV Cláudia	UF: MT
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Suprimento ao mercado da região sudoeste do Pará

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

1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	1.953,41
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.543,69
MIG (Terreno Rural)	5.263,86
MIM - 138 kV	433,11

Total de Investimentos Previstos: **10.194,07**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-005/2018-rev0 Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso, fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 525 kV Itá - Santo Ângelo C1 e C2	UF: SC/RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022
Rearranjo de reatores de linha na saída da LT	

Justificativa:

Integração do novo pátio de 230kV na subestação Itá.

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

ESTUDO DE VIABILIDADE + DESPESAS DE VIAGEM	31,40
PROJETO BASICO	35,00
PROJETO EXECUTIVO	385,00
CUSTO EQUIPAMENTOS (HGIS/SFV) FOB PORTO SANTOS	6.264,00
ADMINISTRAÇÃO/MOBILIZAÇÃO/DESMOBILIZAÇÃO	1.450,00
CUSTO MATERIAIS	1.350,00
CUSTO DE OBRA CIVIL	3.300,00
CUSTO MONTAGEM ELETROMECHANICA	2.900,00

Total de Investimentos Previstos: 15.715,40

Situação Atual:

Observações:

Adequação necessária para viabilizar a instalação dos novos ATFs 525/230 kV na subestação Itá.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Bateias - Pilarzinho C1	UF: PR
Recapacitação	DATA DE NECESSIDADE: (*) DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Compatibilização com a LT 230 kV Pilarzinho – Santa Mônica C1

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

Recapacitação, Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (T-ACSR Rook), 29 km 11.439,27

Total de Investimentos Previstos: 11.439,27

Situação Atual:

Observações:

Nova capacidade operativa: 343/394MVA.

Documentos de Referência:

[1] 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), fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Campo Comprido - Santa Quitéria C1	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022
Recapacitação	

Justificativa:

Fluxos próximos à capacidade da linha em N-1.

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

Recapacitação, Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (T-ACSR Rook), 6 km 2.383,30

Total de Investimentos Previstos: 2.383,30

Situação Atual:

Observações:

Essa linha possui um comprimento total de 10 km. No entanto, apenas os primeiros 6km do circuito, contados a partir da SE Campo Comprido, precisam ser recapacitados. Nova capacidade operativa: 386/432MVA.

Documentos de Referência:

[1] 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), fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Figueira - Jaguariaíva C1	UF: PR
Recapacitação	DATA DE NECESSIDADE: (*) DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

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 14.054,87

Total de Investimentos Previstos: 14.054,87

Situação Atual:

Observações:

Nova capacidade operativa: 350/378MVA.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado do Paraná: Região Centro-sul, maio de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CD) 230 kV Londrina-ESU - Ibiporã C1 e C2	UF: PR
Recapacitação	DATA DE NECESSIDADE: (*) DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Sobrecarga do circuito remanescente na contingência de um dos circuitos

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

Recapacitação, Circuito Duplo 230 kV, 1x900 MCM (AI Liga 1120), 20,3 km 5.069,52

Total de Investimentos Previstos: 5.069,52

Situação Atual:**Observações:**

Nova capacidade operativa: 350/378MVA.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado do Paraná: Região Centro-sul, maio de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Pilarzinho - Santa Mônica C1	UF: PR
Recapacitação	DATA DE NECESSIDADE: (*) DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Sobrecarga em N-1

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

Recapacitação, Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (T-ACSR Rook), 27,9 km	11.005,37
----------------------------------------------------------------------------	-----------

Total de Investimentos Previstos:	11.005,37
------------------------------------------	------------------

Situação Atual:**Observações:**

Nova capacidade operativa: 343/394MVA.

Documentos de Referência:

[1] 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), fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Monte Claro - Nova Prata 2 C1 e C2	UF: RS
Recapacitação	DATA DE NECESSIDADE: (*) DATA DE TENDÊNCIA: ago/2022

Justificativa:

Atendimento ao N-1 da LT 230 kV Monte Claro – Nova Prata 2

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

Recapacitação Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), C1, 30,9 km	15.179,00
Recapacitação Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), C2, 31,9 km	15.179,00

Total de Investimentos Previstos: **30.358,00**

Situação Atual:**Observações:**

A recapacitação é de 160 para 232MVA em regime normal e de 227 para 292MVA em regime de emergência. Os custos para a recapacitação dos trechos apontados foram calculados pela Eletrosul.

Documentos de Referência:

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Nova Prata 2 - Vila Maria C1 e C2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: ago/2022
Recapacitação	

Justificativa:

Atendimento ao N-1 da LT 230 kV Vila Maria – Nova Prata 2

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

Recapacitação Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), C1, 55 km	22.696,20
Recapacitação Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), C2, 52 km	21.459,30

Total de Investimentos Previstos: 44.155,50

Situação Atual:

Observações:

A recapacitação é de 160 para 232MVA em regime normal e de 227 para 292MVA em regime de emergência. Os custos para a recapacitação dos trechos apontados foram calculados pela Eletrosul.

Documentos de Referência:

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Siderópolis 2 - Forquilha C2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: ago/2022
	DATA DE TENDÊNCIA: ago/2022

Justificativa:

Integração da nova SE Siderópolis 2.

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 28 km	23.499,23
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Siderópolis 2	5.036,75
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Forquilha	5.036,75
MIM - 230 kV // SE Forquilha	383,02
MIM - 230 kV // SE Siderópolis 2	383,02
MIG-A // SE Forquilha	2.011,01

Total de Investimentos Previstos: 36.349,79

Situação Atual:

Observações:

A LT 230 kV Siderópolis 2 – Forquilha C2 deve apresentar os mesmos limites de transmissão do circuito 1, licitado no leilão de transmissão 005/2016. Atendimento ao mercado das regiões sul e extremo sul de Santa Catarina.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-DEA-RE-9/2013-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Regiões Sul e Extremo Sul, setembro de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Vila Maria - Passo Fundo C1 e C2	UF: RS
Recapacitação	DATA DE NECESSIDADE: (*) DATA DE TENDÊNCIA: ago/2022

Justificativa:

Atendimento ao N-1 da LT 230 kV Vila Maria – Passo Fundo

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

Recapacitação Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), C1, 140 km	37.280,00
Recapacitação Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), C2, 140 km	37.850,00

Total de Investimentos Previstos: 75.130,00

Situação Atual:

Observações:

A recapacitação é de 160 para 232MVA em regime normal e de 227 para 292MVA em regime de emergência. Os custos para a recapacitação dos trechos apontados foram calculados pela Eletrosul.

Documentos de Referência:

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Londrina - Apucarana C2	UF: PR
Recapacitação	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

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

Recapacitação, Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 46 km 10.151,08

Total de Investimentos Previstos: 10.151,08

Situação Atual:**Observações:**

Nova capacidade operativa: 300/400MVA.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-58/2011-rev3 Análise da Expansão da Interligação entre as Regiões Sul e Sudeste/Centro-Oeste, janeiro de 2013.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 525 kV Capivari do Sul - Siderópolis 2 C1	UF: RS/SC	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2024

Justificativa:

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

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

Circuito Simples 525 kV, 4 x 954 MCM (Rail), 249 km	335.393,51
Reator de Linha Fixo 525 kV, (3+1R) x 33,3 Mvar 1Φ // SE Siderópolis 2	19.634,77
1 x EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Capivari do Sul	10.492,12
1 x EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Siderópolis 2	10.492,12
1 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Siderópolis 2	9.662,99
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM // SE Capivari do Sul	2.122,71
MIM - 525 kV // SE Siderópolis 2	2.079,75
MIG-A // SE Capivari do Sul	2.173,47
MIG-A // SE Siderópolis 2	2.173,47

Total de Investimentos Previstos: 394.224,91

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] EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul, setembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 525 kV Itajaí 2 - Biguaçu C1	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da nova SE Itajaí 2.

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

Circuito Simples 525 kV, 4 x 954.0 MCM (RAIL), 63.4 km	85.397,38
1 x EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Itajaí 2	10.492,12
1 x EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Biguaçu	10.492,12
1 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Itajaí 2	9.662,99
1 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Biguaçu	9.662,99
MIM - 525 kV // SE Biguaçu	2.079,75
MIM - 525 kV // SE Itajaí 2	2.079,75
MIG-A // SE Itajaí 2	2.173,47

Total de Investimentos Previstos: 132.040,58

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 525 kV Joinville Sul - Areia C1	UF: SC/PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da nova SE Joinville Sul.

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

Circuito Simples 525 kV, 4 x 954.0 MCM (RAIL), 292.4 km	393.851,66
1º Reator de Linha Fixo 525 kV, (3 + 1R) x 50 MVar 1Φ // SE Joinville Sul	22.482,55
1º Reator de Linha Fixo 525 kV, (3 + 1R) x 50 MVar 1Φ // SE Areia	22.482,55
1 x EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Joinville Sul	10.492,12
1 x EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Areia	10.492,12
1 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Areia	9.662,99
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM // SE Areia	2.122,71
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM // SE Joinville Sul	2.122,71
MIM - 525 kV // SE Areia	2.079,75
MIG-A // SE Areia	2.173,47

Total de Investimentos Previstos: 477.962,63

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 525 kV Joinville Sul - Itajaí 2 C1	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da nova SE Itajaí 2.

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

Circuito Simples 525 kV, 4 x 954.0 MCM (RAIL), 81.5 km	109.777,39
1 x EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Joinville Sul	10.492,12
1 x EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Itajaí 2	10.492,12

Total de Investimentos Previstos: 130.761,63

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 525 kV Povo Novo - Guaíba 3 C3	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

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

Circuito Simples 525 kV, 4 x 954 MCM (Rail), 235 km	316.536,04
Reator de Linha Fixo 525 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ // SE Guaíba 3	22.482,55
Reator de Linha Fixo 525 kV, 3 x 50 Mvar 1Φ // SE Povo Novo	16.861,91
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM // SE Guaíba 3	2.122,71
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 525 kV, Arranjo DJM // SE Povo Novo	2.122,71
1 x EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Povo Novo	10.492,12
1 x EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM // SE Guaíba 3	10.492,12
1 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM // SE Povo Novo	9.662,99
MIM - 525 kV // SE Povo Novo	2.079,75
MIG-A // SE Guaíba 3	2.173,47
MIG-A // SE Povo Novo	2.173,47

Total de Investimentos Previstos: 397.199,85

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] EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul, setembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Abdon Batista - Barra Grande C3	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Sobrecarga na LT 230 kV Abdon Batista – Barra Grande, C1 e C2 em N-1

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 26,7 km	23.404,88
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Abdon Batista	5.036,75
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Barra Grande	5.036,75
MIM - 230 kV // SE Abdon Batista	383,02
MIM - 230 kV // SE Barra Grande	383,02
MIG-A // SE Barra Grande	2.011,01
MIG-A // SE Abdon Batista	2.011,01

Total de Investimentos Previstos: 38.266,45

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CD) 230 kV Abdon Batista - Videira C1 e C2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Subtensão na SE Videira

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

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 63,4 km	63.085,12
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Abdon Batista	10.073,51
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Videira	10.073,51
MIM - 230 kV // SE Abdon Batista	766,04
MIM - 230 kV // SE Videira	766,04

Total de Investimentos Previstos: 84.764,22

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Caxias Norte - Caxias 6 C1	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento ao N-1 da LT 230 kV Caxias – Caxias 6.

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 30 km	27.520,81
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Caxias Norte	5.036,75
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Caxias 6	5.036,75
MIM - 230 kV // SE Caxias Norte	383,02
MIM - 230 kV // SE Caxias 6	383,02
MIG-A // SE Caxias 6	2.011,01
Total de Investimentos Previstos:	40.371,37

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Caxias Norte - Monte Claro C1	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento ao N-1 da LT 230 kV Farroupilha – Garibaldi.

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 26 km	23.851,37
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Caxias Norte	5.036,75
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Monte Claro	5.036,75
MIM - 230 kV // SE Caxias Norte	383,02
MIM - 230 kV // SE Monte Claro	383,02
MIG-A // SE Monte Claro	2.011,01

Total de Investimentos Previstos: 36.701,93

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Caxias Norte - Vinhedos C1	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento ao N-1 da LT 230 kV Vinhedos - Monte Claro.

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 24 km	22.016,65
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Caxias Norte	5.036,75
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Vinhedos	5.036,75
MIM - 230 kV // SE Caxias Norte	383,02
MIM - 230 kV // SE Vinhedos	383,02
MIG-A // SE Vinhedos	2.011,01

Total de Investimentos Previstos: 34.867,21

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Gravataí 3 - Gravataí 2 C1	UF: RS
Recapacitação	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024 DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

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 7.799,58

Total de Investimentos Previstos: 7.799,58

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] EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul, setembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Imbirussu - Campo Grande 2 C3	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

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	32.308,81
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Imbirussu	4.918,30
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Campo Grande 2	4.918,30
MIM - 230 kV // SE Imbirussu	360,29
MIM - 230 kV // SE Campo Grande 2	360,29
MIG-A // SE Imbirussu	1.895,61
MIG-A // SE Campo Grande 2	1.895,61

Total de Investimentos Previstos: 46.657,20

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul, abril de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CD) 230 kV Indaial - Gaspar 2 C1 e C2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da nova SE Indaial.

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

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 57 km	54.227,31
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Indaial	10.073,51
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Gaspar 2	10.073,51
MIM - 230 kV // SE Indaial	766,04
MIM - 230 kV // SE Gaspar 2	766,04
MIG-A // SE Gaspar 2	2.011,01

Total de Investimentos Previstos: 77.917,41

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CD) 230 kV Itá - Pinhalzinho 2 C1 e C2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração do pátio 230 kV de Itá na rede básica

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

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 93,3 km	92.836,62
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Pinhalzinho 2	10.073,51
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itá	10.073,51
MIM - 230 kV // SE Pinhalzinho 2	766,04
MIM - 230 kV // SE Itá	766,04
MIG-A // SE Pinhalzinho 2	2.011,01

Total de Investimentos Previstos: 116.526,73

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CD) 230 kV Itá - Xanxerê C1 e C2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração do pátio 230 kV de Itá na rede básica

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

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 51,7 km	51.443,23
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Xanxerê	10.073,51
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itá	10.073,51
MIM - 230 kV // SE Xanxerê	766,04
MIM - 230 kV // SE Itá	766,04
MIG-A // SE Xanxerê	2.011,01

Total de Investimentos Previstos: 75.133,34

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Itajaí - Itajaí 2 C1 e C2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da nova SE Itajaí 2.

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 7.1 km	59.610,20
Circuito Simples 230 kV, 2 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 7.1 km	59.610,20
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itajaí	10.073,51
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itajaí 2	10.073,51
MIM - 230 kV // SE Itajaí	766,04
MIM - 230 kV // SE Itajaí 2	766,04
Total de Investimentos Previstos:	140.899,50

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Joinville Sul - Joinville Norte C1	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da nova SE Joinville Sul.

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

Recapacitação, Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak-T), 18 km 14.200,48

Total de Investimentos Previstos: 14.200,48

Situação Atual:

Observações:

Recapacitação do trecho entre o ponto de seccionamento da LT 230kV Blumenau - Joinville Norte na SE Joinville Sul até a SE Joinville Norte.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Joinville Sul - Joinville C1	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da nova SE Joinville Sul.

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

Recapacitação, Circuito Simples 230 kV, 1 x 715 MCM (Starling-T), 12 km 9.533,19

Total de Investimentos Previstos: 9.533,19

Situação Atual:**Observações:**

Recapacitação do trecho entre o ponto de seccionamento da LT 230kV Blumenau - Joinville na SE Joinville Sul até a SE Joinville.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Joinville Sul - Joinville C2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da nova SE Joinville Sul.

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

Recapacitação, Circuito Simples 230 kV, 1 x 715 MCM (Starling-T), 0.2 km 193,73

Total de Investimentos Previstos: 193,73

Situação Atual:

Observações:

Recapacitação do trecho entre o ponto de seccionamento da LT 230kV Joinville - Joinville Norte na Se Joinville Sul até a SE Joinville.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Lajeado Grande 2 - Forquilha C2	UF: RS/SC	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2024

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	61.237,49
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Lajeado Grande 2	5.036,75
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Forquilha	5.036,75
MIM - 230 kV // SE Lajeado Grande 2	383,02
MIM - 230 kV // SE Forquilha	383,02
MIG-A // SE Forquilha	2.011,01

Total de Investimentos Previstos: 74.088,05

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] EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul, setembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Lajeado Grande 2 - Forquilha C3	UF: RS/SC	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2024

Justificativa:

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 111 km	61.237,49
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Lajeado Grande 2	5.036,75
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Forquilha	5.036,75
MIM - 230 kV // SE Lajeado Grande 2	383,02
MIM - 230 kV // SE Forquilha	383,02
MIG-A // SE Lajeado Grande 2	2.011,01
MIG-A // SE Forquilha	2.011,01

Total de Investimentos Previstos: 76.099,06

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] EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul, setembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Livramento 3 - Santa Maria 3 C2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

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

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 240 km	180.287,46
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 27 Mvar 3Φ // SE Livramento 3	4.895,19
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 27 Mvar 3Φ // SE Santa Maria 3	4.895,19
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Santa Maria 3	1.620,10
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Livramento 3	5.036,75
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Santa Maria 3	5.036,75
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Livramento 3	1.620,10
MIM - 230 kV // SE Livramento 3	766,04
MIM - 230 kV // SE Santa Maria 3	766,04
MIG-A // SE Livramento 3	2.011,01
MIG-A // SE Santa Maria 3	2.011,01

Total de Investimentos Previstos: 208.945,64

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] EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul, setembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CD) 230 kV Rio do Sul - Indaial C1 e C2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da nova SE Indaial.

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

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 51 km	48.519,17
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Rio do Sul	10.073,51
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Indaial	10.073,51
MIM - 230 kV // SE Rio do Sul	766,04
MIM - 230 kV // SE Indaial	766,04
MIG-A // SE Rio do Sul	2.011,01
Total de Investimentos Previstos:	72.209,28

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CS) LT 230 kV Londrina-ESU - Maringá C1 na SE Sarandi	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Integração na rede da nova SE Sarandi.

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (Drake), 0,7 km	683,85
Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (Drake), 0,7 km	683,85
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.073,51
MIM - 230 kV	766,04
MIG-A	2.011,01

Total de Investimentos Previstos: 14.218,26

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-32/2015-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Norte e Noroeste, fevereiro de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 525 kV Blumenau - Biguaçu C1 na SE Gaspar 2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração do novo pátio de 525kV da SE Gaspar 2.

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

Circuito Duplo 525 kV, 4 x 954.0 MCM (RAIL), 7.1 km	23.125,46
2 x EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	20.984,24

Total de Investimentos Previstos:	44.109,70
------------------------------------------	------------------

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 525 kV Blumenau - Curitiba Leste C1 na SE Joinville Sul	UF: SC/PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da nova SE Joinville Sul.

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

Circuito Duplo 525 kV, 4 x 636 MCM (Grosbeak), 43 km	85.838,43
2 x EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	20.984,24
1 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	9.662,99
MIM - 525 kV	2.079,75

Total de Investimentos Previstos: 118.565,41

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 525 kV Blumenau - Curitiba C1 na SE Gaspar 2	UF: SC/PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração do novo pátio de 525kV da SE Gaspar 2.

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

Circuito Duplo 525 kV, 4 x 636 MCM (Grosbeak), 23 km	65.656,42
2 x EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	20.984,24

Total de Investimentos Previstos: 86.640,65

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 525 kV Blumenau - Curitiba C1 na SE Joinville Sul	UF: SC/PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da nova SE Joinville Sul.

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

Circuito Duplo 525 kV, 4 x 636 MCM (Grosbeak), 39 km	77.853,46
2 x EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	20.984,24
1 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	9.662,99
MIM - 525 kV	2.079,75

Total de Investimentos Previstos: **110.580,44**

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CS) LT 525 kV Campos Novos - Caxias C1 na SE Caxias Norte	UF: SC/RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da SE Caxias Norte na Rede Básica

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

Circuito Simples 525 kV, 4 x 636 MCM (GROSBEAK), 13 km	22.709,76
Circuito Simples 525 kV, 4 x 636 MCM (GROSBEAK), 13 km	22.709,76
1 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	9.662,99
2 x EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	20.984,24
MIM - 525 kV	2.079,75

Total de Investimentos Previstos: 78.146,51

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CS) LT 525 kV Itá - Caxias C1 na SE Caxias Norte	UF: SC/RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da SE Caxias Norte na Rede Básica

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

Circuito Simples 525 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 11 km	21.335,88
Circuito Simples 525 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 11 km	21.335,88
1 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	9.662,99
2 x EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DJM	20.984,24
MIM - 525 kV	2.079,75

Total de Investimentos Previstos: 75.398,73

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Blumenau - Joinville Norte C1 na SE Jaraguá do Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da nova SE Jaraguá do Sul.

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

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 38 km	43.922,59
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.073,51
MIM - 230 kV	766,04

Total de Investimentos Previstos: 54.762,14

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Blumenau - Joinville Norte C1 na SE Joinville Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da nova SE Joinville Sul.

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

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 5.5 km	9.154,39
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.073,51
MIM - 230 kV	766,04

Total de Investimentos Previstos: 19.993,94

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Blumenau - Joinville C1 na SE Jaraguá do Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da nova SE Jaraguá do Sul.

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

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 38 km	43.922,59
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.073,51
MIM - 230 kV	766,04

Total de Investimentos Previstos: 54.762,14

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Blumenau - Joinville C1 na SE Joinville Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da nova SE Joinville Sul.

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

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 5.5 km	9.154,39
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.073,51
MIM - 230 kV	766,04

Total de Investimentos Previstos: 19.993,94

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Curitiba - Joinville Norte C1 na SE Joinville Norte 2	UF: PR/SC	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2024

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	2.806,24
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.073,51
MIM - 230 kV	766,04

Total de Investimentos Previstos: **13.645,79**

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Curitiba - Joinville Norte C2 na SE Joinville Norte 2	UF: PR/SC	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2024

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	2.806,24
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.073,51
MIM - 230 kV	766,04

Total de Investimentos Previstos: **13.645,79**

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CS) LT 230 kV Dourados - Anastácio C1 na SE Maracaju 2	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

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	15.835,13
Circuito Simples 230 kV, 2 x 1113 MCM (BlueJay), 15,5 km	15.835,13
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	9.836,60
MIM - 230 kV	720,57

Total de Investimentos Previstos: 42.227,43

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] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul, abril de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Farroupilha - Caxias do Sul 2 C1 na SE Caxias Norte	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da SE Caxias Norte na Rede Básica

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

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 715,5 MCM (STARLING), 10 km	12.563,91
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.073,51
MIM - 230 kV	766,04

Total de Investimentos Previstos: 23.403,46

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Farroupilha - Caxias do Sul 5 C1 na SE Caxias Norte	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da SE Caxias Norte na Rede Básica

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

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 10 km	11.955,57
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.073,51
MIM - 230 kV	766,04

Total de Investimentos Previstos: 22.795,12

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Foz do Chapecó - Xanxerê C1 na SE Chapecoense	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da SE Chapecoense na rede básica.

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

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 636.0 MCM (GROSBEAK), 3.3 km	6.197,50
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.073,51
MIM - 230 kV	766,04
Total de Investimentos Previstos:	17.037,05

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Foz do Chapecó - Xanxerê C2 na SE Chapecoense	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da SE Chapecoense na rede básica.

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

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 636 MCM (GROSBEAK), 3,3 km	6.197,50
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.073,51
MIM - 230 kV	766,04

Total de Investimentos Previstos: 17.037,05

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Joinville - Joinville Norte C1 na SE Joinville Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da nova SE Joinville Sul.

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

Circuito Duplo 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 13.3 km	22.136,99
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.073,51
MIM - 230 kV	766,04

Total de Investimentos Previstos: 32.976,54

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CS) LT 230 kV Lajeado Grande - Forquilha C1 na SE Lajeado Grande 2	UF: RS/SC	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2024

Justificativa:

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 4 km	3.729,42
Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 4 km	3.729,42
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.073,51
MIM - 230 kV	766,04

Total de Investimentos Previstos: 18.298,39

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] EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul, setembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 138 kV Camboriú Morro do Boi - Itajaí C1 na SE Itajaí 2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da nova SE Itajaí 2.

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

Circuito Duplo 138 kV, 1 x 477 MCM (HAWK), 2,4 km	2.259,31
2 x EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	7.889,58
MIM - 138 kV	465,66

Total de Investimentos Previstos: 10.614,54

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 138 kV Itajaí Fazenda - Itajaí C1 na SE Itajaí 2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração da nova SE Itajaí 2.

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

Circuito Duplo 138 kV, 1 x 477 MCM (HAWK), 2,4 km	2.259,31
2 x EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	7.889,58
MIM - 138 kV	465,66

Total de Investimentos Previstos: 10.614,54

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 525/230/138 kV Blumenau	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2021

Justificativa:

Atendimento ao mercado local.

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

1° Reator de Barra 525 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ	22.482,55
1 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 525 kV, Arranjo DJM	8.622,75
1 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	9.662,99
MIM - 525 kV	2.079,75

Total de Investimentos Previstos: 42.848,04

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-DEA-RE-9/2013-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Regiões Sul e Extremo Sul, setembro de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/69 kV Jardim Botânico	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2021

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 83 MVA 3Φ	7.809,38
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.457,53
MIM - 69 kV	101,57
MIM - 230 kV	383,02

Total de Investimentos Previstos: 13.307,62

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-29/2009-rev0 Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul Região Metropolitana de Porto Alegre, junho de 2009.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/69 kV Nova Petrópolis 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: dez/2021

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	7.809,38
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.457,53
MIM - 69 kV	101,57
MIM - 230 kV	383,02

Total de Investimentos Previstos: 13.307,62

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 525/230 kV Curitiba Leste	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

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	41.789,04
1 x CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	9.264,68
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
MIM - 230 kV	383,02

Total de Investimentos Previstos:	54.992,85
------------------------------------------	------------------

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] 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), fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 525/230 kV Londrina-ESU	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Sobretensão no cenário Norte exportador, carga leve

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

1° e 2° Reator de Barra 525 kV, (6+1R) x 50 Mvar 1Φ	39.344,46
2 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	19.325,98
2 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 525 kV, Arranjo DJM	17.245,51
MIM - 525 kV	4.159,51

Total de Investimentos Previstos: 80.075,45

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado do Paraná: Região Centro-sul, maio de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 525/230/138 kV Bateias	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2022
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Sobrecarga transformação 230/138kV em N-1

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

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	9.400,98
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.648,95
MIM - 230 kV	383,02
MIM - 138 kV	232,83

Total de Investimentos Previstos: 16.221,89

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] 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), fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 525/230/138 kV Biguaçu	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Subtensão na região.

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

2° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3Φ	5.295,42
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	4.000,78
MIM - 230 kV	383,02

Total de Investimentos Previstos: 9.679,22

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-DEA-RE-9/2013-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Regiões Sul e Extremo Sul, setembro de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Campo Grande 2	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2022
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Sobrecarga em N-1

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

4° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	9.434,47
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.466,78
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.636,11
MIM - 230 kV	360,29
MIM - 138 kV	216,55

Total de Investimentos Previstos: 16.114,20

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] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul, abril de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Foz do Chapecó	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Sobrecarga transformação 230/138 kV em N-1

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

4° ATF 230/138 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	5.612,66
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.741,39
MIM - 230 kV	383,02
MIM - 138 kV	232,83

Total de Investimentos Previstos: 12.526,01

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Imbirussu	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2022
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Subtensão na região.

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

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3Φ	5.278,80
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	3.912,35
MIM - 230 kV	360,29

Total de Investimentos Previstos: 9.551,43

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] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul, abril de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Palhoça	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2022
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV existentes.

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

Subst. 1°, 2° e 3° ATF 230/138 kV, 3 x 150 MVA 3Φ	28.202,94
3 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.668,34
3 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.946,85
MIM - 230 kV	1.149,06
MIM - 138 kV	698,49

Total de Investimentos Previstos: 48.665,68

Situação Atual:**Observações:**

Substituição dos autotransformadores ATF1, ATF2 e ATF3 de menor capacidade da SE 230/138kV Palhoça (1 x 84/91MVA, 1 x 75/75MVA e 1 x 75/84MVA) por unidades de capacidade 150/180MVA.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-86/2014-rev2 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região de Florianópolis, abril de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Pato Branco	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente.

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

Subst. 1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 225 MVA 3Φ	21.598,27
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.112,23
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.297,90
MIM - 230 kV	766,04
MIM - 138 kV	465,66
Total de Investimentos Previstos:	35.240,10

Situação Atual:

Observações:

Foi considerado o arranjo BPT para o barramento de 230kV da SE Pato Branco, 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. Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à COPEL-DIS: 230 kV – Ya; 138 kV – Ya; 13,8 kV – Delta.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado do Paraná: Região Centro-sul, maio de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

[3] CONSOLIDAÇÃO DE OBRAS DE TRANSMISSÃO 2015 – VOLUME I – REDE BÁSICA E DIT - ANEXO V.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Pinhalzinho 2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

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	9.400,98
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.741,39
MIM - 230 kV	383,02
MIM - 138 kV	232,83

Total de Investimentos Previstos: 16.314,33

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Ponta Grossa Norte	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente.

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

Subst. 1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 225 MVA 3Φ	21.598,27
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.112,23
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.297,90
MIM - 230 kV	766,04
MIM - 138 kV	465,66

Total de Investimentos Previstos: 35.240,10

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] EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado do Paraná: Região Centro-sul, maio de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

[3] CONSOLIDAÇÃO DE OBRAS DE TRANSMISSÃO 2015 – VOLUME I – REDE BÁSICA E DIT - ANEXO V.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Ponta Grossa Sul	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente.

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

Subst. 1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 225 MVA 3Φ	21.598,27
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.112,23
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.297,90
MIM - 230 kV	766,04
MIM - 138 kV	465,66
Total de Investimentos Previstos:	35.240,10

Situação Atual:

Observações:

Foi considerado o arranjo BPT para o barramento de 230kV da SE Ponta Grossa Sul, 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. O destino das unidades existentes será definido no próximo estudo da região metropolitana.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado do Paraná: Região Centro-sul, maio de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

[3] CONSOLIDAÇÃO DE OBRAS DE TRANSMISSÃO 2015 – VOLUME I – REDE BÁSICA E DIT - ANEXO V.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Posto Fiscal	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

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	9.400,98
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.648,95
MIM - 230 kV	383,02
MIM - 138 kV	232,83

Total de Investimentos Previstos: 16.221,89

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] 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), fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Presidente Médici 2° ATF	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado

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

2° ATF 230/138 kV, 3 x 38,33 MVA 1Φ	12.587,95
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.648,95
MIM - 230 kV	383,02
MIM - 138 kV	232,83

Total de Investimentos Previstos: 19.408,86

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2006-rev0 Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul-Regiões Guaíba-Camaquã e Sul Integração das UTEs à Carvão, outubro de 2006.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Realeza Sul	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente.

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

2° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	9.400,98
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.741,39
MIM - 230 kV	383,02
MIM - 138 kV	232,83

Total de Investimentos Previstos: 16.314,33

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-13/2013-rev0 Estudo de Atendimento ao Estado do Paraná – Região Oeste e Sudoeste, abril de 2013.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Rio do Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Subtensão na região.

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

2° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 50 Mvar 3Φ	4.103,39
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	4.000,78
MIM - 230 kV	383,02

Total de Investimentos Previstos: 8.487,19

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-DEA-RE-9/2013-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Regiões Sul e Extremo Sul, setembro de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Taquara	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138 kV em N-1

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

3° ATF 230/138 kV, 3 x 50 MVA 1Φ	13.801,35
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.648,95
MIM - 138 kV	232,83
MIM - 230 kV	383,02

Total de Investimentos Previstos: 20.622,26

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Umuarama Sul	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138kV existente e subtensão na região.

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

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	9.400,98
Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	3.088,03
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.741,39
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BD4	2.800,39
MIM - 230 kV	383,02
MIM - 138 kV	465,66

Total de Investimentos Previstos: 22.435,58

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-32/2015-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Norte e Noroeste, fevereiro de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Videira	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2022
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

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	9.400,98
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.741,39
MIM - 230 kV	383,02
MIM - 138 kV	232,83

Total de Investimentos Previstos: 16.314,33

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138/13.8 kV Campo do Assobio	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Confiabilidade inadequada no setor de 13,8kV. Sobrecarga na transformação 230/138kV em N-1

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

Substituição dos ATFs 230/138 kV por unidades de 150 MVA (provenientes da SE Ponta Grossa Norte)	00,00
Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TRs 230/138/13,8 kV (três enrolamentos) na contingência de um dos equipamentos	00,00
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.112,23
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.297,90
MIM - 230 kV	766,04
MIM - 138 kV	465,66

Total de Investimentos Previstos: 13.641,83

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] 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), fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138/69 kV Joinville	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 138/69kV

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

Subst. 1° TF 138/69 kV, 1 x 66 MVA 3Φ (atual: 33 MVA 3Φ)	5.143,47
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD	2.648,95
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BS	1.309,42
MIM - 138 kV	232,83
MIM - 69 kV	101,57
Total de Investimentos Previstos:	9.436,24

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138/69 kV Joinville	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Sobrecarga nas transformações 230/138kV e 230/69kV

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

Subst. 1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ (atual: 75 MVA e 100 MVA 3Φ)	18.801,96
Subst. 1° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ (atual: 100 MVA 3Φ)	10.282,20
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BPT	6.786,63
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD	5.297,90
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BPT	3.393,31
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BS	1.309,42
MIM - 230 kV	1.149,06
MIM - 138 kV	465,66
MIM - 69 kV	101,57

Total de Investimentos Previstos: 47.587,72

Situação Atual:

Observações:

Foi considerado o arranjo BPT para o barramento de 230kV da SE Joinville, pois existe uma proposta de melhoria de segurança solicitando a conversão para BD4, o que a Eletrosul considerou factível. Portanto 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] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

[3] CONSOLIDAÇÃO DE OBRAS DE TRANSMISSÃO 2015 – VOLUME I – REDE BÁSICA E DIT - ANEXO V.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138/69 kV Quinta	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

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

3° TF 230/69 kV, 3 x 55 MVA 1Φ	16.986,94
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.457,53
MIM - 69 kV	101,57
MIM - 230 kV	383,02

Total de Investimentos Previstos: 22.485,18

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-70/2010-rev1 Estudo de Suprimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul - Região Sul, outubro de 2010.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/34.5/13.8 kV Ponta Grossa Norte	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Confiabilidade inadequada no setor de baixa tensão.

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

Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TRs 230/34,5/13,8 kV (três enrolamentos) na contingência de um dos equipamentos	00,00
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------

Total de Investimentos Previstos:	00,00
------------------------------------------	--------------

Situação Atual:**Observações:**

A viabilidade dessa obra foi confirmada pela Copel-GT, proprietária dos ativos. Na ocasião, o custo não foi solicitado nem mensurado por se tratar de uma obra comum do estudo, a qual não iria interferir na definição da alternativa vencedora. É importante que, durante o processo autorizativo dessa obra, a ANEEL solicite os custos associados à Copel-GT.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado do Paraná: Região Centro-sul, maio de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/34.5/13.8 kV Ponta Grossa Sul	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Confiabilidade inadequada no setor de baixa tensão.

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

Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TRs 230/34,5/13,8 kV (três enrolamentos) na contingência de um dos equipamentos 00,00

Total de Investimentos Previstos: 00,00

Situação Atual:**Observações:**

A viabilidade dessa obra foi confirmada pela Copel-GT, proprietária dos ativos. Na ocasião, o custo não foi solicitado nem mensurado por se tratar de uma obra comum do estudo, a qual não iria interferir na definição da alternativa vencedora. É importante que, durante o processo autorizativo dessa obra, a ANEEL solicite os custos associados à Copel-GT.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado do Paraná: Região Centro-sul, maio de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/34.5/13.8 kV São Mateus do Sul	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Sobrecarga na transformação existente.

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

Subst. 1° e 2° TF 230/34,5/13,8 kV, 2 x 50 MVA 3Φ	10.346,68
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.112,23
2 x CT (Conexão de Transformador) 34,5 kV, Arranjo BPT	3.352,33
MIM - 230 kV	766,04
MIM - 34,5 kV	233,61

Total de Investimentos Previstos: 21.810,88

Situação Atual:

Observações:

Foi considerado o arranjo BPT para o barramento de 230kV da SE São Mateus do Sul, 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. As unidades transformadoras devem ser providas de comutadores de derivação em carga.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado do Paraná: Região Centro-sul, maio de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

[3] CONSOLIDAÇÃO DE OBRAS DE TRANSMISSÃO 2015 – VOLUME I – REDE BÁSICA E DIT - ANEXO V.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/34.5/13.8 kV São Mateus do Sul	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Confiabilidade inadequada no setor de baixa tensão.

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

Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TRs 230/34,5/13,8 kV (três enrolamentos) na contingência de um dos equipamentos	00,00
------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------

Total de Investimentos Previstos:	00,00
------------------------------------------	--------------

Situação Atual:**Observações:**

A viabilidade dessa obra foi confirmada pela Copel-GT, proprietária dos ativos. Na ocasião, o custo não foi solicitado nem mensurado por se tratar de uma obra comum do estudo, a qual não iria interferir na definição da alternativa vencedora. É importante que, durante o processo autorizativo dessa obra, a ANEEL solicite os custos associados à Copel-GT.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado do Paraná: Região Centro-sul, maio de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/69 kV Nova Prata 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/69 kV em N-1

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

1° e 2° TF 230/69 kV, 2 x 165 MVA 3Φ	21.360,91
Desativação de 1 CT 230 KV BD4 e 1 CT 69 KV BPT	242,36
Desmontagem e transporte de 3 TRs 230/69kV, 50 MVA cada	1.200,00
2 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	2.915,07

Total de Investimentos Previstos: 25.718,34

Situação Atual:

Observações:

Os CTs 69 kV existentes devem ser substituídos porque serão superados pela capacidade de 165 MVA dos novos transformadores.

Documentos de Referência:

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/69/13.8 kV Campo Comprido	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Confiabilidade inadequada no setor de 13,8kV.

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

Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TRs 230/69/13,8 kV (três enrolamentos) na contingência de um dos equipamentos 00,00

Total de Investimentos Previstos: 00,00

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] 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), fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/69/13.8 kV Caxias 6	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

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	16.986,94
Aquisição de Terreno	179,16
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.457,53
MIM - 69 kV	101,57
MIM - 230 kV	383,02

Total de Investimentos Previstos: 22.664,34

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/69/13.8 kV CIC	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Confiabilidade inadequada no setor de 13,8kV. 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	5.173,34
Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TRs 230/69/13,8 kV (três enrolamentos) na contingência de um dos equipamentos	00,00
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BS	1.062,06
MIM - 230 kV	383,02
MIM - 13.8 kV	101,57

Total de Investimentos Previstos: 10.276,10

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] 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), fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/69/13.8 kV D.I. São José dos Pinhais	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Confiabilidade inadequada no setor de baixa tensão.

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

Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TRs 230/69/13,8 kV (três enrolamentos) na contingência de um dos equipamentos	00,00
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------

Total de Investimentos Previstos:	00,00
------------------------------------------	--------------

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] 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), fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/69/13.8 kV Santa Quitéria	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Confiabilidade inadequada no setor de baixa tensão.

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

Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TRs 230/69/13,8 kV (três enrolamentos) na contingência de um dos equipamentos	00,00
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------

Total de Investimentos Previstos:	00,00
------------------------------------------	--------------

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. 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 tr

Documentos de Referência:

[1] 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), fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/69/13.8 kV Uberaba	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

Justificativa:

Confiabilidade inadequada no setor de baixa tensão.

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

Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TRs 230/69/13,8 kV (três enrolamentos) na contingência de um dos equipamentos	00,00
----------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	-------

Total de Investimentos Previstos:	00,00
------------------------------------------	--------------

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] 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), fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/69/13.8 kV Uberaba	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2022
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2022

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	5.173,34
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BS	1.062,06
MIM - 230 kV	383,02
MIM - 13,8 kV	101,57

Total de Investimentos Previstos: 10.276,10

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] 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), fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 525/230 kV Siderópolis 2	UF: SC	
	DATA DE NECESSIDADE:	ago/2022
	DATA DE TENDÊNCIA:	ago/2022

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 525/230kV existente e subtensão na região.

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

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3Φ	5.295,42
3° ATF 525/230 kV, 3 x 224 MVA 1Φ	41.789,04
1 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	9.662,99
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	4.000,78
1 x CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	9.264,68
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
MIM - 525 kV	2.079,75
MIM - 230 kV	766,04

Total de Investimentos Previstos: 76.414,81

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-DEA-RE-9/2013-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Regiões Sul e Extremo Sul, setembro de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 525/230/138 kV Sarandi	UF: PR
3° ATF	DATA DE NECESSIDADE: (*) DATA DE TENDÊNCIA: ago/2022

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	9.400,98
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.648,95
MIM - 230 kV	383,02
MIM - 138 kV	232,83

Total de Investimentos Previstos: 16.221,89

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-32/2015-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Norte e Noroeste, fevereiro de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Guaira	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: ago/2022

Justificativa:

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

Subst. 1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 225 MVA 3Φ	21.598,27
3° ATF 230/138 kV, 1 x 225 MVA 3Φ	10.799,14
3 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BPT	10.179,94
3 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo ANEL	7.946,85
MIM - 230 kV	1.149,06
MIM - 138 kV	698,49

Total de Investimentos Previstos: 52.371,75

Situação Atual:

Observações:

Substituição dos ATF1 e ATF2 por unidades de 225MVA. Expansão para o 3ª ATF 230/138 kV 225MVA. Padrão de ligação das transformações de fronteira que atendem à ENERSUL: 230 kV – Y aterrado; 138 kV – Y aterrado; 13,8 kV – D.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul, abril de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 525/230/138 kV Sarandi	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Sobrecarga nas transformações 525/230kV e 230/138kV existentes.

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

3° ATF 525/230 kV, 3 x 224 MVA 1Φ	41.789,04
4° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	9.400,98
1 x CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	9.264,68
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	9.662,99
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.648,95
MIM - 525 kV	2.079,75
MIM - 230 kV	766,04
MIM - 138 kV	232,83

Total de Investimentos Previstos: 82.957,48

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul, abril de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Campo Mourão	UF: PR
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Subtensão na região.

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

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3Φ	5.295,42
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	4.000,78
MIM - 230 kV	383,02

Total de Investimentos Previstos: 9.679,22

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-58/2011-rev3 Análise da Expansão da Interligação entre as Regiões Sul e Sudeste/Centro-Oeste, janeiro de 2013.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Desterro	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2023

Justificativa:

Sobretensão na região.

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

1° e 2° Reator de Barra 230 kV, 2 x 50 Mvar 3Φ	10.716,64
2 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 230 kV, Arranjo BD4	6.812,76
MIM - 230 kV	766,04

Total de Investimentos Previstos: 18.295,44

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-86/2014-rev2 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região de Florianópolis, abril de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Itajaí	UF: SC	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2023
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2023

Justificativa:

Subtensão na região.

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

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3Φ	5.295,42
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	4.000,78
MIM - 230 kV	383,02

Total de Investimentos Previstos: **9.679,22**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-58/2011-rev3 Análise da Expansão da Interligação entre as Regiões Sul e Sudeste/Centro-Oeste, janeiro de 2013.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 525 kV Marmeleiro 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Integração ao SIN de potenciais já contratados ou futuros

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

Compensador Síncrono 525 kV, 1 x (-90/+150) Mvar	187.928,51
1 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	9.662,99
1 x CC (Conexão de Compensador) 525 kV, Arranjo DJM	9.684,32
MIM - 525 kV	2.079,75

Total de Investimentos Previstos: **209.355,57**

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] EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul, setembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 525/230 kV Itá	UF: SC
Novo pátio de 230kV	DATA DE NECESSIDADE: (*) DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Subtensão na região Oeste de SC

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

1º e 2º ATF 525/230 kV, (6 + 1R) x 224 MVA 1Φ	97.507,76
2 x CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	18.529,35
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.112,23
1 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	9.662,99
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.040,67
MIG (Terreno Urbano)	35.613,49
MIM - 525 kV	2.079,75
MIM - 230 kV	1.149,06

Total de Investimentos Previstos: 174.695,29

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 525/230/138 kV Caxias Norte	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Sobrecarga na SE Caxias 525/230kV

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

1°, 2° e 3° ATF 230/138 kV, 3 x 225 MVA 3Φ	32.397,41
1°, 2° e 3° ATF 525/230 kV, (9 + 1R) x 224 MVA 1Φ	139.296,80
3 x CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	27.794,03
3 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.668,34
3 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.668,34
3 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.946,85
2 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	19.325,98
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.040,67
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	2.038,98
MIG (Terreno Urbano)	51.865,99
MIM - 138 kV	931,32
MIM - 230 kV	2.681,14
MIM - 525 kV	4.159,51

Total de Investimentos Previstos: 312.815,35

Situação Atual:

Observações:

Padrão de ligação das transformações de fronteira: 230 kV – estrela aterrado; 138 kV – estrela aterrado; 13,8 kV – delta.

Documentos de Referência:

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 525/230/138 kV Gaspar 2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

1° e 2° ATF 525/230 kV, (6+1R) x 224 MVA 1Φ	97.507,76
4° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	9.400,98
1° Reator de Barra 525 kV, (3 + 1R) x 50 MVar 1Φ	22.482,55
2 x CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	18.529,35
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.112,23
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.648,95
1 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 525 kV, Arranjo DJM	8.622,75
4 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	38.651,96
MIG (Terreno Urbano)	44.173,72
MIM - 525 kV	8.319,01
MIM - 230 kV	1.149,06
MIM - 138 kV	232,83

Total de Investimentos Previstos: 262.387,26

Situação Atual:

Observações:

Novo pátio de 525kV.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 525/230/138 kV Itajaí 2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

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	21.598,27
1° e 2° ATF 525/230 kV, (6 + 1R) x 224 MVA 1Φ	97.507,76
1° e 2° Reator de Barra 525 kV, (6 + 1R) x 50 MVar 1Φ	39.344,46
4 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	14.224,45
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.297,90
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.040,67
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	2.038,98
2 x CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	18.529,35
4 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	38.651,96
2 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 525 kV, Arranjo DJM	17.245,51
MIG (Terreno Urbano)	48.063,65
MIM - 230 kV	1.915,10
MIM - 138 kV	698,49
MIM - 525 kV	8.319,01

Total de Investimentos Previstos: 316.475,55

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] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 525/230/138 kV Itajaí 2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

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	10.799,14
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.648,95
MIM - 230 kV	383,02
MIM - 138 kV	232,83

Total de Investimentos Previstos: 17.620,05

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 525/230/138 kV Joinville Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

1°, 2° e 3° ATF 525/230 kV, (9+1R) x 224 MVA 1Φ	139.296,80
1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 225 MVA 3Φ	21.598,27
1° Reator de Barra 525 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ	22.482,55
3 x CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	27.794,03
5 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	17.780,56
5 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	48.314,95
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.297,90
1 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 525 kV, Arranjo DJM	8.622,75
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.040,67
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	2.038,98
MIG (Terreno Urbano)	51.953,57
MIM - 525 kV	10.398,77
MIM - 230 kV	2.298,12
MIM - 138 kV	698,49

Total de Investimentos Previstos: 361.616,40

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] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230 kV Lajeado Grande 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

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

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

1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.040,67
MIG (Terreno Urbano)	12.733,89
MIM - 230 kV	383,02

Total de Investimentos Previstos: 16.157,58

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] EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul, setembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230 kV Livramento 3	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

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

Compensador Síncrono 230 kV, 1 x (-90/+150) Mvar	187.928,51
1 x CC (Conexão de Compensador) 230 kV, Arranjo BD4	3.614,60
MIM - 230 kV	383,02

Total de Investimentos Previstos:	191.926,13
------------------------------------------	-------------------

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] EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul, setembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Chapecoense	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Sobrecarga na transformação 230/138 kV da SE Foz do Chapecó

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

1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ	18.801,96
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.112,23
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.297,90
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.040,67
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	2.038,98
MIG (Terreno Urbano)	20.491,86
MIM - 230 kV	1.149,06
MIM - 138 kV	698,49

Total de Investimentos Previstos: 58.631,14

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] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Dourados 2	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

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	9.434,47
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.466,78
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.636,11
MIM - 230 kV	360,29
MIM - 138 kV	216,55

Total de Investimentos Previstos: 16.114,20

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] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul, abril de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Imbirussu	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

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	9.434,47
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.466,78
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.636,11
MIM - 138 kV	216,55
MIM - 230 kV	360,29

Total de Investimentos Previstos: **16.114,20**

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] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul, abril de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Indaial	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

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	21.598,27
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.112,23
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.297,90
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.040,67
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	2.038,98
MIG (Terreno Urbano)	21.443,32
MIM - 230 kV	1.149,06
MIM - 138 kV	698,49

Total de Investimentos Previstos: 62.378,92

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] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Jaraguá do Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

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	21.598,27
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.112,23
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.297,90
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.040,67
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	2.038,98
MIG (Terreno Urbano)	20.491,86
MIM - 230 kV	1.149,06
MIM - 138 kV	698,49

Total de Investimentos Previstos: 61.427,45

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] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Joinville Norte 2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

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	21.598,27
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.112,23
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.297,90
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.040,67
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	2.038,98
MIG (Terreno Urbano)	19.540,40
MIM - 230 kV	1.149,06
MIM - 138 kV	698,49

Total de Investimentos Previstos:	60.475,99
------------------------------------------	------------------

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] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Maracaju 2	UF: MS	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2024

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	18.868,94
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	2.176,86
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	2.975,09
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	6.933,56
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	5.272,22
MIG (Terreno Rural)	8.034,44
MIM - 138 kV	649,66
MIM - 230 kV	1.080,86

Total de Investimentos Previstos: 45.991,61

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] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul, abril de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Rio do Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2024
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

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	9.400,98
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.648,95
MIM - 230 kV	383,02
MIM - 138 kV	232,83

Total de Investimentos Previstos: 16.221,89

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/69 kV Caxias do Sul 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

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	16.986,94
Aquisição de Terreno	415,90
2 x EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4 (GIS)	19.604,20
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	14.224,45
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.457,53
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	6.081,34
MIG (Terreno Urbano)	30.061,54
MIM - 69 kV	101,57
MIM - 230 kV	1.149,06

Total de Investimentos Previstos: 90.082,53

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/69 kV Vinhedos	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

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	9.268,59
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.457,53
MIM - 69 kV	101,57
MIM - 230 kV	383,02

Total de Investimentos Previstos: 14.766,83

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/69/13.8 kV Caxias do Sul 5	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento ao N-1 e sobrecarga na transformação 230/13 kV em N

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

3° TF 230/13,8 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	5.173,34
Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TRs 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos	500,00
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BPT	1.151,14
MIM - 13,8 kV	94,35
MIM - 230 kV	383,02

Total de Investimentos Previstos: 10.857,97

Situação Atual:

Observações:

A inserção do terceiro transformador 230/13kV foi apontada como possível após a remoção do pátio de 69kV desta subestação. Os três transformadores 230/13kV deverão operar sem paralelismo entre eles, mas com lógica de transferência automática de carga em caso de contingência de uma das unidades.

Documentos de Referência:

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/69/13.8 kV Caxias do Sul 5	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: (*)
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2024

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1.

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

Desmantelamento do Pátio de 69kV	6.413,10
----------------------------------	----------

Total de Investimentos Previstos:	6.413,10
------------------------------------------	-----------------

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.

Documentos de Referência:

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

(*) O mais breve possível.

4. PELP - OBRAS A PARTIR DO ANO 2025

Neste capítulo, são apresentadas todas as obras de expansão do Sistema Interligado Nacional (SIN), definidas em estudos de planejamento da EPE, com data de tendência a partir do ano 2025, mas que ainda não foram outorgadas (licitadas ou autorizadas).

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	254 a 258
	SECC LT	259 a 260
	SE	261 a 281
NORDESTE	LT	282 a 286
	SECC LT	-
	SE	287 a 310
SUDESTE E CENTRO-OESTE	LT	311 a 335
	SECC LT	336 a 339
	SE	314 a 349
SUL	LT	350 a 353
	SECC LT	354 a 365
	SE	366 a 381

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Transamazônica - Tapajós C2	UF: PA	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2026

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	28.904,53
Circuito Simples 230 kV, 1 x 1113 MCM (BLUEJAY), 125,9 km - Torres Alteadas	89.339,13
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3Φ // SE Transamazônica	4.195,08
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3Φ // SE Tapajós	4.195,08
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Transamazônica	4.975,44
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Tapajós	4.975,44
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Transamazônica	1.574,74
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Tapajós	1.574,74
MIM - 230 kV // SE Transamazônica	813,71
MIM - 230 kV // SE Tapajós	813,71
MIG-A // SE Transamazônica	1.914,80
MIG-A // SE Tapajós	1.914,80

Total de Investimentos Previstos: 145.191,21

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-005/2018-rev0 Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso, fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Xingu - Altamira C2	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2026

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	25.029,22
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 15,8 km - Torres Alteadas	19.865,70
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 2,5 km - Área Alagadiça	6.191,36
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Xingu	4.975,44
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Altamira	4.975,44
MIM - 230 kV // SE Xingu	406,86
MIM - 230 kV // SE Altamira	406,86
MIG-A // SE Xingu	1.914,80
MIG-A // SE Altamira	1.914,80

Total de Investimentos Previstos: 65.680,47

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-005/2018-rev0 Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso, fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: LT (CS) 800 kV CC Graça Aranha - Silvânia	UF: MA/GO
Linha ± 800 kVCC	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027 DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

Justificativa:

Ampliação da capacidade de interligação entre submercados

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

Linha ±800 kVCC, 1460 km, 6 x 1590 MCM 2.019.180,00

Total de Investimentos Previstos: 2.019.180,00

Situação Atual:

Observações:

Data de necessidade atualizada nos estudos preliminares do PDE 2027.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-20/2016-rev0 Aumento da Capacidade de Transmissão da Interligação entre as regiões N/NE e SE/CO para Escoamento de Excedentes de Energia das Regiões N/NE, março de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Integradora - Xinguara II C3	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2029
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2029

Justificativa:

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 740.8 MCM (FLINT), 79 km	34.111,44
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Integradora	4.975,44
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Xinguara II	4.975,44
MIM - 230 kV // SE Integradora	406,86
MIM - 230 kV // SE Xinguara II	406,86
MIG-A // SE Integradora	1.914,80
MIG-A // SE Xinguara II	1.914,80

Total de Investimentos Previstos: 48.705,63

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia, setembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Transamazônica - Rurópolis C2	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2031
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2031

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	34.994,02
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 86,3 km - Torres Alteadas	75.878,99
Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ // SE Rurópolis	5.041,36
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Transamazônica	4.975,44
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Rurópolis	4.975,44
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Rurópolis	1.574,74
MIM - 230 kV // SE Transamazônica	406,86
MIM - 230 kV // SE Rurópolis	813,71
MIG-A // SE Transamazônica	1.914,80
MIG-A // SE Rurópolis	1.914,80

Total de Investimentos Previstos: 132.490,14

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-005/2018-rev0 Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso, fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SECC (CS) LT 500 kV Presidente Dutra - Teresina II C1 na SE Graça Aranha	UF: MA/PI	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2027

Justificativa:

Ampliação da capacidade de interligação entre submercados

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 6 km	83.166,01
2 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	20.990,29
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.697,13
MIM - 500 kV	2.075,15
MIG-A	2.049,46

Total de Investimentos Previstos: **117.978,03**

Situação Atual:

Observações:

Data de necessidade atualizada nos estudos preliminares do PDE 2027.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-20/2016-rev0 Aumento da Capacidade de Transmissão da Interligação entre as regiões N/NE e SE/CO para Escoamento de Excedentes de Energia das Regiões N/NE, março de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

[3] Plano Decenal 2026.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SECC (CS) LT 500 kV Presidente Dutra - Teresina II C2 na SE Graça Aranha	UF: MA/PI
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

Justificativa:

Ampliação da capacidade de interligação entre submercados

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954.0 MCM (RAIL), 6 km	83.166,01
2 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	20.990,29
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.697,13
MIM - 500 kV	2.075,15

Total de Investimentos Previstos: **115.928,57**

Situação Atual:

Observações:

Data de necessidade atualizada nos estudos preliminares do PDE 2027.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-20/2016-rev0 Aumento da Capacidade de Transmissão da Interligação entre as regiões N/NE e SE/CO para escoamento de Excedentes de Energia das Regiões N/NE, março de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

[3] Plano Decenal 2026.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Jorge Teixeira	UF: AM
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2025
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2025

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

5° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	9.538,43
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.516,06
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.574,32
MIM - 138 kV	244,23
MIM - 138 kV	244,23

Total de Investimentos Previstos: 16.117,27

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus, agosto de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Vila do Conde	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2025
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2025

Justificativa:

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	12.095,82
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.431,60
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.516,06
MIM - 230 kV	406,86
MIM - 69 kV	105,03

Total de Investimentos Previstos: 17.555,37

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-41/2012-rev1 Estudo de Suprimento às Cargas das Regiões de Paragominas e Tomé Açu 2015-2029, janeiro de 2013.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 500/230 kV Xingu	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2026

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	31.568,13
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	8.935,78
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.396,49
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.307,45
MIM - 230 kV	377,85
MIM - 500 kV	2.047,98

Total de Investimentos Previstos: 55.633,68

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-005/2018-rev0 Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso, fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Lechuga	UF: AM
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2026

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

4° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	9.538,43
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.516,06
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.574,32
MIM - 138 kV	244,23
MIM - 230 kV	406,86

Total de Investimentos Previstos: 16.279,90

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus, agosto de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Mauá 3	UF: AM
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2026

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

5° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	9.538,43
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.516,06
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.574,32
MIM - 138 kV	244,23
MIM - 230 kV	406,86

Total de Investimentos Previstos: 16.279,90

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus, agosto de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Parintins	UF: AM
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2026

Justificativa:

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

3° ATF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	8.105,47
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.516,06
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.574,32
MIM - 138 kV	244,23
MIM - 230 kV	406,86

Total de Investimentos Previstos: 14.846,94

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-DEA-5/2013-rev1 Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste, março de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Santana do Araguaia	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2026

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

2° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ	1.990,79
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	3.966,54
MIM - 230 kV	406,86

Total de Investimentos Previstos: 6.364,19

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia, setembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Xinguara II	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2026

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

3° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	9.538,43
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.516,06
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.574,32
MIM - 138 kV	244,23
MIM - 230 kV	406,86

Total de Investimentos Previstos: 16.279,90

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia, setembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Chapadinha II	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2026

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

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 20 Mvar 3Φ	2.507,10
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	3.953,04
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: 6.839,03

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Guamá	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2026

Justificativa:

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

5° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	10.817,57
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.431,60
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.516,06
MIM - 69 kV	105,03

Total de Investimentos Previstos: 15.870,26

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará, novembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 800 kV CC Graça Aranha	UF: MA
Conversora 500 kVCA/±800 kVCC	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

Justificativa:

Ampliação da capacidade de interligação entre submercados

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

Conversoras, Transformadores Conversores, Filtros AC, Conexões CC e CA, Eletrodos, Obras Civas	1.377.820,00
MIG (Terreno Rural - SE Conversora)	9.086,18

Total de Investimentos Previstos: **1.386.906,18**

Situação Atual:**Observações:**

Data de necessidade atualizada nos estudos preliminares do PDE 2027.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-20/2016-rev0 Aumento da Capacidade de Transmissão da Interligação entre as regiões N/NE e SE/CO para Escoamento de Excedentes de Energia das Regiões N/NE, março de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 500 kV Presidente Dutra	UF: MA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

Justificativa:

Adequação da compensação shunt para manobras

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

Realocação Reator Linha Fixo -150 MVar p/ nova SE Graça Aranha	1.534,59
----------------------------------------------------------------	----------

Total de Investimentos Previstos:	1.534,59
------------------------------------------	-----------------

Situação Atual:**Observações:**

Data de necessidade atualizada nos estudos preliminares do PDE 2027.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-20/2016-rev0 Aumento da Capacidade de Transmissão da Interligação entre as regiões N/NE e SE/CO para Escoamento de Excedentes de Energia das Regiões N/NE, março de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 500/230/69 kV Marituba	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

Justificativa:

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

3° ATF 500/230 kV, 3 x 300 MVA 1Φ	48.211,20
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.278,74
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.516,06
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.730,33
MIM - 500 kV	2.205,04
MIM - 230 kV	406,86

Total de Investimentos Previstos: **73.348,23**

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará, novembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Palmas	UF: TO
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

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

3° ATF 230/138 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	10.983,28
1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 MVar 3Φ	3.212,49
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.516,06
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.574,32
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	3.966,54
MIM - 230 kV	813,71
MIM - 138 kV	244,23

Total de Investimentos Previstos: **25.310,64**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-DEA-3/2013-rev2 Estudo de Suprimento à Palmas, março de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Tarumã	UF: AM
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

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

3° ATF 230/138 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	17.175,31
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.516,06
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.574,32
MIM - 138 kV	244,23
MIM - 230 kV	406,86

Total de Investimentos Previstos: 23.916,78

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus, agosto de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 500/230 kV Lechuga	UF: AM
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2028
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2028

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

5° ATF 500/230 kV, 3 x 200 MVA 1Φ	41.141,02
5° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	9.538,43
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.278,74
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.032,12
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.574,32
MIM - 138 kV	244,23
MIM - 230 kV	813,71

Total de Investimentos Previstos: 70.622,57

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus, agosto de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 500/230/69 kV Marituba	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2028
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2028

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

Compensador Estático, 500 kV, (-100/200)Mvar	59.763,67
1 x CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DJM	9.718,53
MIM - 500 kV	00,00

Total de Investimentos Previstos: 69.482,20

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará, novembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Parintins	UF: AM
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2028
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2028

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

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	3.212,49
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	3.966,54
MIM - 230 kV	406,86

Total de Investimentos Previstos: 7.585,89

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-DEA-5/2013-rev1 Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste, março de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230 kV Rurópolis	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2031
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/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	3.212,49
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	3.966,54
MIM - 230 kV	406,86

Total de Investimentos Previstos: 7.585,89

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

- [1] EPE-DEE-RE-005/2018-rev0 Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso, fevereiro de 2018.
 [2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Tapajós	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2031
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2031

Justificativa:

Suprimento à região oeste do Pará

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

2° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ	3.212,49
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	3.966,54
MIM - 230 kV	406,86

Total de Investimentos Previstos: 7.585,89

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-DEA-5/2013-rev1 Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste, março de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

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

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Rurópolis	UF: PA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2036
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2036

Justificativa:

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

4° ATF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	8.105,47
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.516,06
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.574,32
MIM - 138 kV	244,23
MIM - 230 kV	406,86

Total de Investimentos Previstos: 14.846,94

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-005/2018-rev0 Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso, fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: LT (CS) 500 kV Garanhuns II - Messias C1	UF: PE/AL	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2025
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2025

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (Rail), 90 km	103.957,51
1 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Garanhuns II	10.495,15
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Garanhuns II	9.697,13
1 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Messias	10.495,15
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Messias	9.697,13
MIM - 500 kV // SE Messias	2.075,15
MIM - 500 kV // SE Garanhuns II	2.075,15
MIG-A // SE Garanhuns II	2.049,46
MIG-A // SE Messias	2.049,46

Total de Investimentos Previstos:	152.591,27
------------------------------------------	-------------------

Situação Atual:**Observações:**

Data de necessidade alterada em função do diagnóstico do Plano Decenal.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-137/2013-rev0 Estudo de Atendimento aos Estados de Sergipe e Alagoas, janeiro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: LT (CD) 230 kV Rio das Éguas - Iaciara C1	UF: BA/GO	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2028
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2028

Justificativa:

Reforços no sistema para escoamento da geração

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

Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 70 km	50.701,70
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Rio das Éguas	4.961,69
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Iaciara	4.961,69
MIM - 230 kV // SE Rio das Éguas	378,89
MIM - 230 kV // SE Iaciara	378,89

Total de Investimentos Previstos: 61.382,86

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-048/2018-rev0 Estudo de Atendimento à região Nordeste de Goiás, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Chapada II - Crato II C1	UF: PI/CE	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2029
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2029

Justificativa:

Atendimento a carga

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 954.0 MCM (RAIL), 142 km	64.599,55
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Chapada II	4.961,69
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Crato II	4.961,69
MIM - 230 kV // SE Crato II	378,89
MIM - 230 kV // SE Chapada II	378,89
MIG-A // SE Crato II	1.898,76
MIG-A // SE Chapada II	1.898,76

Total de Investimentos Previstos: **79.078,25**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 Estudo de Atendimento às Cargas da SE Milagres, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: LT (CS) 500 kV Ribeiro Gonçalves - Gilbués II C1	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2030
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2030

Justificativa:

Integração ao SIN de potenciais já contratados ou futuros.

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

Circuito Simples 500 kV, 6 x 795.0 MCM (TERN), 257 km	363.809,44
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 66,6 Mvar 1Φ // SE Gilbués II	24.759,03
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 66,6 Mvar 1Φ // SE Ribeiro Gonçalves	24.759,03
1 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Ribeiro Gonçalves	10.495,15
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Ribeiro Gonçalves	9.697,13
1 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Gilbués II	10.495,15
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM // SE Gilbués II	9.697,13
MIM - 500 kV // SE Ribeiro Gonçalves	2.075,15
MIM - 500 kV // SE Gilbués II	2.075,15
MIG-A // SE Gilbués II	2.049,46
MIG-A // SE Ribeiro Gonçalves	2.049,46

Total de Investimentos Previstos: 461.961,25

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-147/2014-rev4 Estudo para Escoamento do Potencial Eólico da Área Leste da Região Nordeste, setembro de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Pituaçu - Pirajá C1	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2030
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2030

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)	6.215,39
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795.0 MCM (TERN), 4.1 km (2)	9.714,14
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Pituaçu	4.961,69
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BPT // SE Pirajá	9.669,38
MIM - 230 kV // SE Pirajá	378,89
MIM - 230 kV // SE Pituaçu	378,89
MIG-A // SE Pituaçu	1.898,76
MIG-A // SE Pirajá	1.898,76

Total de Investimentos Previstos: 35.115,92

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] EPE-DEE-RE-068/2018-rev0 Avaliação do Atendimento às Cargas da Subestação Pirajá, setembro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230 kV Açú III	UF: RN
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2025
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2025

Justificativa:

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

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

5° ATF 500/230 kV, 3 x 200 MVA 1Φ	40.924,61
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.249,64
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.697,13
MIM - 230 kV	378,89
MIM - 500 kV	2.075,15

Total de Investimentos Previstos: 65.829,69

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-147/2014-rev4 Estudo para Escoamento do Potencial Eólico da Área Leste da Região Nordeste, setembro de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230 kV Ceará Mirim	UF: RN	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2025
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2025

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	37.194,41
1° e 2° Capacitor em Derivação 230 kV, 2 x 50,5 Mvar 3Φ	8.259,29
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.249,64
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.697,13
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
2 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	7.906,07
MIM - 230 kV	1.136,68
MIM - 500 kV	2.075,15

Total de Investimentos Previstos: 79.022,64

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-147/2014-rev4 Estudo para Escoamento do Potencial Eólico da Área Leste da Região Nordeste, setembro de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230 kV Garanhuns II	UF: PE
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2025
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2025

Justificativa:

Atendimento a Carga da Área Leste da Região Nordeste

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

3° Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar 1Φ	17.034,81
1 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	8.636,23

Total de Investimentos Previstos: 25.671,04

Situação Atual:**Observações:**

Data de necessidade atualizada em função do diagnóstico do Plano Decenal

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-137/2013-rev0 Estudo de Atendimento aos Estados de Sergipe e Alagoas, janeiro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230/69 kV São João do Piauí	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2025
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2025

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

4° TF 230/69 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	5.727,31
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.428,50
MIM - 230 kV	378,89
MIM - 69 kV	99,53

Total de Investimentos Previstos: 11.138,50

Situação Atual:**Observações:**

A data de necessidade foi alterada em relação ao estudo original devido a diagnóstico mais atualizado no âmbito do PDE 2027.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-112/2011-rev1 Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028, outubro de 2012.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230/69 kV São João do Piauí	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2025
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2025

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

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

3° ATF 500/230 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	31.936,98
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.249,64
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos:	45.069,78
------------------------------------------	------------------

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-112/2011-rev1 Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028, outubro de 2012.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Eliseu Martins	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2025
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2025

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	5.727,31
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.428,50
MIM - 230 kV	378,89
MIM - 69 kV	99,53

Total de Investimentos Previstos:	11.138,50
------------------------------------------	------------------

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-112/2011-rev1 Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028, outubro de 2012.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Nossa Senhora do Socorro	UF: SE
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2025
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2025

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	10.403,34
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.428,50
MIM - 69 kV	99,53
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: 15.814,53

Situação Atual:**Observações:**

A data de necessidade foi alterada em relação ao estudo original devido a diagnóstico mais atualizado no âmbito do PDE 2027.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-137/2013-rev0 Estudo de Atendimento aos Estados de Sergipe e Alagoas, janeiro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Santa Rita II	UF: PB
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2025
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2025

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	9.289,50
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.428,50
MIM - 69 kV	99,53
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: 14.700,69

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-099/2016-rev1 Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de João Pessoa, dezembro de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 230/138 kV Itabuna III	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2026

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	2.507,10
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	3.953,04
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: 6.839,03

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-139/2015-rev0 Estudo de Atendimento às Cargas da SE Funil e Extremo Sul da Bahia, dezembro de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Bom Jesus II	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2026

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 50 MVA 3Φ	5.727,31
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.428,50
MIM - 230 kV	378,89
MIM - 69 kV	99,53

Total de Investimentos Previstos: **11.138,50**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-112/2011-rev1 Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028, outubro de 2012.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230 kV Acaraú III	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

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	43.817,98
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.249,64
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.697,13
MIM - 230 kV	378,89
MIM - 500 kV	2.075,15

Total de Investimentos Previstos: 68.723,06

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-42/2016-rev1 Reavaliação do Estudo para Escoamento do Potencial Eólico do Litoral dos Estados do Maranhão, Piauí e Ceará, junho de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230 kV Parnaíba III	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

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	40.924,61
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.249,64
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: **54.057,42**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-42/2016-rev1 Reavaliação do Estudo para Escoamento do Potencial Eólico do Litoral dos Estados do Maranhão, Piauí e Ceará, junho de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230 kV Tianguá II	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

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	40.924,61
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.697,13
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.249,64
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
MIM - 230 kV	378,89
MIM - 500 kV	2.075,15

Total de Investimentos Previstos: 65.829,69

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-42/2016-rev1 Reavaliação do Estudo para Escoamento do Potencial Eólico do Litoral dos Estados do Maranhão, Piauí e Ceará, junho de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 230 kV Crato II	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

Justificativa:

Atendimento à carga

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

1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 MVar 3Φ	3.217,37
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	3.953,04
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos:	7.549,30
------------------------------------------	-----------------

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 Estudo de Atendimento às Cargas da SE Milagres, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Arcoverde II	UF: PE
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

Justificativa:

Atendimento à Carga

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	8.677,56
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.428,50
MIM - 69 kV	99,53
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: 14.088,75

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-136/2013-rev0 Estudo de Atendimento ao Agreste de Pernambuco, dezembro de 2013.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Picos	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

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	4.006,30
2 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	7.906,07
MIM - 230 kV	757,79

Total de Investimentos Previstos: **12.670,16**

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-112/2011-rev1 Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028, outubro de 2012.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230 kV Rio das Éguas	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2028
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2028

Justificativa:

Reforços no sistema para escoamento da geração

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

1° e 2° ATF 500/230 kV, (6+1R) x 100 MVA 1Φ	74.519,62
2 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	18.499,28
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.008,54
2 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	19.394,26
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.007,43
MIG (Terreno Rural)	12.723,40
MIM - 230 kV	1.136,68
MIM - 500 kV	4.150,29

Total de Investimentos Previstos: 140.439,50

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-048/2018-rev0 Estudo de Atendimento à região Nordeste de Goiás, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230/69 kV Gilbués II	UF: PI
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2028
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2028

Justificativa:

Atendimento ao Mercado

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

2º ATF 500/230 kV, 1 x 250 MVA 3Φ	15.425,26
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.249,64
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27

Total de Investimentos Previstos: **28.179,17****Situação Atual:****Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-112/2011-rev1 Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028, outubro de 2012.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230/69 kV João Pessoa II	UF: PB
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2028
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2028

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	4.112,22
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	3.953,04
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: 8.444,15

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-099/2016-rev1 Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de João Pessoa, dezembro de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 230 kV Crato II	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2028
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2028

Justificativa:

Atendimento à carga

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

2º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 MVar 3Φ	3.217,37
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	3.953,04
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: 7.549,30

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

- [1] EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 Estudo de Atendimento às Cargas da SE Milagres, julho de 2018.
- [2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 500/230/69 kV Garanhuns II	UF: PE
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2029
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2029

Justificativa:

Atendimento à Carga

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	8.677,56
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.428,50
MIM - 69 kV	99,53
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos: 14.088,75

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-136/2013-rev0 Estudo de Atendimento ao Agreste de Pernambuco, dezembro de 2013.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Crato II	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2029
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2029

Justificativa:

Atendimento a carga

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

3º TF 230/69 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	10.403,34
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.504,27
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.428,50
MIM - 230 kV	378,89
MIM - 69 kV	99,53

Total de Investimentos Previstos:	15.814,53
------------------------------------------	------------------

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 Estudo de Atendimento às Cargas da SE Milagres, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 230/69 kV Pirajá Blidada SF6	UF: BA
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2030
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2030

Justificativa:

Atendimento à Região Metropolitana de Salvador

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

3° TF 230/69 kV, 1 x 180 MVA 3Φ	11.179,36
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.008,54
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.428,50
MIM - 230 kV	378,89
MIM - 69 kV	99,53

Total de Investimentos Previstos: 20.094,82

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-068/2018-rev0 Avaliação do Atendimento às Cargas da Subestação Pirajá, setembro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região NORDESTE

Empreendimento: SE 230 kV Crato II	UF: CE
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2032
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2032

Justificativa:

Atendimento à carga.

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

3º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 MVar 3Φ	3.217,37
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	3.953,04
MIM - 230 kV	378,89

Total de Investimentos Previstos:	7.549,30
------------------------------------------	-----------------

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 Estudo de Atendimento às Cargas da SE Milagres, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Itararé II - Avaré Nova C1	UF: SP	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2025
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2025

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	73.826,39
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itararé II	4.996,18
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Avaré Nova	4.996,18
MIM - 230 kV // SE Itararé II	397,29
MIM - 230 kV // SE Avaré Nova	397,29

Total de Investimentos Previstos: 84.613,34

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 Estudo de Atendimento à Região de Capão Bonito, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: LT (CD) 345 kV Interlagos - Piratininga II C3 e C4	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2026

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) 2.200,40

Total de Investimentos Previstos: 2.200,40

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-15/2014-rev0 Reforços para suprimento à SE Bandeirantes 345 kV, janeiro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

[3] PDE 2026.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: LT (CS) 500 kV Campinas - Marimondo II C1	UF: SP/MG
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2030
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2030

Justificativa:

Eliminação de restrição nas interligações ou elevação dos níveis de intercâmbio.

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

Circuito Simples 500 kV, 3 x 795 MCM (Drake), 367 km	403.610,33
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 82,6 Mvar 1Φ // SE Campinas	25.662,10
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 82,6 Mvar 1Φ // SE Marimondo II	25.662,10
1 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo AN // SE Campinas	10.382,43
1 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Marimondo II	10.382,43
MIM - 500 kV // SE Campinas	2.180,48

Total de Investimentos Previstos: 477.879,85

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-63/2012-rev3 Expansão das Interligações Norte-Sudeste e Norte-Nordeste Parte II, novembro de 2013.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 345/138 kV Adrianópolis	UF: RJ	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2025
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2025
3 Autotransformadores monofásicos, 345/138 kV, 75 MVA		

Justificativa:

Reforço no Suprimento à Região Metropolitana do Rio de Janeiro

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

1º ATF 345/138 kV, 3 x 75 MVA 1Φ, substituição do TR1-A 19.643,40

Total de Investimentos Previstos: 19.643,40

Situação Atual:

Observações:

Troca de fases da unidade 1-A.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-014/2017-rev0 Atendimento à Região Metropolitana do Rio de Janeiro, maio de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 345/138 kV Monte Alegre de Minas 2	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2025
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2025

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1 devido ao crescimento natural da carga

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

2° ATF 345/138 kV, 3 x 50 MVA 1Φ com LTC e Terc	16.110,31
1 x CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	5.842,44
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.678,91
MIM - 138 kV	239,50

Total de Investimentos Previstos: 24.871,15

Situação Atual:

Observações:

O esquema de ligação dos autotransformadores deverá ser estrela aterrado – estrela aterrado – delta e com LTC de faixa +-10 %.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-047/2018-rev0 Estudo de Atendimento ao Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 500/345 kV Adrianópolis	UF: RJ
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2026
3 Autotransformadores monofásicos, 500/345 kV, 300 MVA	

Justificativa:

Reforço no Suprimento à Região Metropolitana do Rio de Janeiro.

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

1º ATF 500/345 kV, 3 x 300 MVA 1Φ, substituição da unidade 51 47.136,39

Total de Investimentos Previstos: 47.136,39

Situação Atual:

Observações:

Substituição da unidade 51 de 560 MVA por transformação total de 900 MVA.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-014/2017-rev0 Atendimento à Região Metropolitana do Rio de Janeiro, maio de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 440/138 kV Piracicaba	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2026

Justificativa:

Atendimento N-1

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

3° TF 440/138 kV, 3 x 133 MVA 1Φ	33.497,25
1 x CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM	9.125,66
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.678,91
1 x IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DJM	9.541,00
MIM - 440 kV	2.180,48
MIM - 138 kV	239,50

Total de Investimentos Previstos: **57.262,79**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

- [1] EPE-DEE-RE-2/2011-rev0 Estudo da Região de Piracicaba, janeiro de 2011.
- [2] Referência ANEEL Junho 2017.
- [3] PDE 2026.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 440/230 kV Cabreúva	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2026

Justificativa:

Atendimento N-1

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

4º ATF 440/230 kV, 3 x 250 MVA 1Φ	42.643,07
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.499,17
1 x CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo BDDD	13.180,02
MIM - 440 kV	2.180,48
MIM - 230 kV	397,29

Total de Investimentos Previstos: 61.900,03

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

[3] PDE 2026.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 345/138 kV Sete Lagoas 4	UF: MG
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2026

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

2° ATF 345/138 kV, 3 x 125 MVA 1Φ	24.094,56
1 x CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	5.842,44
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.678,91
MIM - 138 kV	239,50

Total de Investimentos Previstos:	32.855,40
------------------------------------------	------------------

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-133/2013-rev3 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Minas Gerais – Período Pré-Tapajós, outubro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 500/138 kV Morro Agudo	UF: SP	
	DATA DE NECESSIDADE:	jul/2026
	DATA DE TENDÊNCIA:	jul/2026

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

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

3° TF 500/138 kV, 3 x 133 MVA 1Φ	33.497,25
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM	9.125,66
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.499,17
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.541,00
MIM - 230 kV	397,29
MIM - 500 kV	2.180,48

Total de Investimentos Previstos: 58.240,84

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 500/345 kV Campinas	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

Justificativa:

Compensação reativa para melhoria do perfil de tensão

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

1° Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 45,3 Mvar 1Φ	21.507,89
1 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo AN	8.494,96
MIM - 500 kV	2.180,48

Total de Investimentos Previstos: 32.183,33

Situação Atual:**Observações:**

Data de necessidade alterada em função do diagnóstico do Plano Decenal.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-63/2012-rev3 Expansão das Interligações Norte-Sudeste e Norte-Nordeste Parte II, novembro de 2013.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

[3] PDE 2026.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 500/440 kV Fernão Dias	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

Justificativa:

Compensação reativa para melhoria do perfil de tensão

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

1° e 2° Reator de Barra 500 kV, (6 + 1R) x 60 MVar 1Φ	41.040,00
2 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	16.989,92
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.541,00
MIM - 500 kV	2.180,48

Total de Investimentos Previstos: 69.751,39

Situação Atual:**Observações:**

Data de necessidade alterada em função do diagnóstico do Plano Decenal.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-63/2012-rev3 Expansão das Interligações Norte-Sudeste e Norte-Nordeste Parte II, novembro de 2013.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

[3] PDE 2026.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 440/138 kV Araraquara	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

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

4° TF 440/138 kV, 3 x 100 MVA 1Φ	30.853,93
1 x CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM	9.125,66
1 x IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DJM	9.541,00
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.678,91
MIM - 440 kV	2.180,48
MIM - 138 kV	239,50

Total de Investimentos Previstos: 54.619,47

Situação Atual:

Observações:

Data de necessidade alterada em função do diagnóstico do Plano Decenal.

Documentos de Referência:

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

[3] PDE 2026.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 345/88 kV Leste	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

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

4° TF 345/138-88 kV, 3 x 133,3 MVA 1Φ	29.684,62
1 x CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4	6.111,95
1 x CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo BPT	2.587,00
MIM - 345 kV	1.207,10
MIM - 88 kV	239,50

Total de Investimentos Previstos: 39.830,16

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-58/2012-rev0 Estudo de Longo Prazo da Região Metropolitana de São Paulo (RMSP), setembro de 2012.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 345/88 kV Nordeste	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado

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

4° TF 345/138 kV, 3 x 133 MVA 1Φ	29.666,11
Transformador de Aterramento 88 kV, 1 x 133 MVA	2.541,22
1 x CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD5	6.111,95
1 x CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo BD5	2.678,91
1 x IB (Interligação de Barras) 88 kV, Arranjo BD5	2.207,86
MIM - 345 kV	1.207,10
MIM - 138 kV	479,00

Total de Investimentos Previstos: 44.892,14

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-NT-85/2015-rev2015 Diagnóstico da Transformação 345/88 kV da SE Norte, abril de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 345/88 kV Ramon Rebert Filho	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

Justificativa:

Atendimento N-1

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

4° TF 345/138-88 kV, 3 x 133,3 MVA 1Φ	29.684,62
1 x CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4	6.111,95
1 x CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo BPT	2.587,00
MIM - 345 kV	1.207,10
MIM - 88 kV	239,50

Total de Investimentos Previstos: 39.830,16

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-58/2012-rev0 Estudo de Longo Prazo da Região Metropolitana de São Paulo (RMSP), setembro de 2012.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

[3] PDE 2026.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 500/345/138 kV Campinas	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2030
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2030

Justificativa:

Atendimento ao critério N-1

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

3° ATF 500/345 kV, 3 x 187 MVA 1Φ	40.884,77
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo AN	9.125,66
1 x CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4	6.111,95
MIM - 500 kV	2.180,48
MIM - 345 kV	1.207,10

Total de Investimentos Previstos:	59.509,95
------------------------------------------	------------------

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-58/2011-rev3 Análise da Expansão da Interligação entre as Regiões Sul e Sudeste/Centro-Oeste, janeiro de 2013.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 500/345/138 kV Poços de Caldas	UF: MG	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2030
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2030

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

2° ATF 500/345 kV, 3 x 186,67 MVA 1Φ	40.861,41
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo AN	9.125,66
1 x CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4	6.111,95
MIM - 345 kV	1.207,10
MIM - 500 kV	2.180,48

Total de Investimentos Previstos: 59.486,59

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-21/2014-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico às Regiões Sul e Oeste de Minas Gerais, dezembro de 2014.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 500/440/230 kV Taubaté	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2030
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/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	53.743.059,97
1 x CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo BDDD	13.180,02
1 x CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM	9.125,66

Total de Investimentos Previstos: 53.765.365,65

Situação Atual:**Observações:**

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

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-67/2016-rev0 Estudo de Atendimento à Região do Vale do Paraíba, julho de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 345/230/88 kV Itapeti	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2030
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2030

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	29.686,47
1 x CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo BD4	6.111,95
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.678,91
MIM - 345 kV	1.207,10
MIM - 138 kV	239,50

Total de Investimentos Previstos: 39.923,92

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-67/2016-rev0 Estudo de Atendimento à Região do Vale do Paraíba, julho de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUDESTE

Empreendimento: SE 230/88 kV Santa Cabeça	UF: SP
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2030
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2030

Justificativa:

Reforço para atendimento a N-1

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

1°, 2° e 3° ATF 230/138 kV, (9+1R) x 100 MVA 1Φ	55.753,43
3 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.497,51
3 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	8.036,72

Total de Investimentos Previstos: 74.287,65

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

- [1] EPE-DEE-RE-67/2016-rev0 Estudo de Atendimento à Região do Vale do Paraíba, julho de 2016.
- [2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Cuiabá - Cuiabá Norte C2	UF: MT	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2025
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2025

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 50 km	30.874,70
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Cuiabá	4.918,30
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Cuiabá Norte	4.918,30
MIM - 230 kV // SE Cuiabá Norte	360,29
MIM - 230 kV // SE Cuiabá	360,29

Total de Investimentos Previstos: **41.431,88**

Situação Atual:**Observações:**

A data de necessidade deste empreendimento poderá sofrer alteração em função da reavaliação do atendimento a Cuiabá. Esta reavaliação se faz necessária em decorrência de significativa redução no mercado da região, bem como da entrada em operação de alguns equipamentos que têm reduzido o carregamento da principal transformação de fronteira da região de Cuiabá.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-NT-96/2015-rev2 Reavaliação do Atendimento Elétrico à Cuiabá, junho de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: LT (CS) 500 kV Trindade - Silvânia C1	UF: GO	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2027

Justificativa:

Proporcionar escoamento de potência Bipolo Graça Aranha - Silvânia

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 161 km	191.172,88
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 23,33 Mvar 1Φ // SE Trindade	17.110,12
Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 23,33 Mvar 1Φ // SE Silvânia	17.110,12
1 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Trindade	10.410,42
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Trindade	2.114,99
1 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Silvânia	10.410,42
1 x CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Silvânia	2.114,99
MIG-A // SE Trindade	2.045,42

Total de Investimentos Previstos: **252.489,35**

Situação Atual:**Observações:**

Data de necessidade atualizada nos estudos preliminares do PDE 2027.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-20/2016-rev0 Aumento da Capacidade de Transmissão da Interligação entre as regiões N/NE e SE/CO para Escoamento de Excedentes de Energia das Regiões N/NE, março de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Xavantes - Goianira C1	UF: GO	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2027

Justificativa:

Atendimento ao N-1.

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 30 km	26.490,49
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Xavantes	4.918,30
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Goianira	4.918,30
MIM - 230 kV // SE Xavantes	360,29
MIM - 230 kV // SE Goianira	360,29

Total de Investimentos Previstos: **37.047,67**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 Estudo de Atendimento à Região de Inhumas, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: LT (CS) 500 kV Trindade - Rio Verde Norte C3	UF: GO	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2030
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2030

Justificativa:

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x 795 MCM (DRAKE), 225 km	259.708,59
1 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Rio Verde Norte	10.410,42
1 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Trindade	10.410,42

Total de Investimentos Previstos: **280.529,43**

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

- [1] EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 Estudo de Atendimento à Região de Inhumas, agosto de 2017.
- [2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SECC (CS) LT 230 kV Nobres - Coxipó C1 na SE Cuiabá Norte	UF: MT	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2025
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2025

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 10 km	6.612,31
Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 10 km	6.612,31
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	9.836,60
MIM - 230 kV	720,57
Total de Investimentos Previstos:	23.781,79

Situação Atual:

Observações:

A data de necessidade deste empreendimento poderá sofrer alteração em função da reavaliação do atendimento a Cuiabá. Esta reavaliação se faz necessária em decorrência de significativa redução no mercado da região, bem como da entrada em operação de alguns equipamentos que têm reduzido o carregamento da principal transformação de fronteira da região de Cuiabá.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-NT-96/2015-rev2 Reavaliação do Atendimento Elétrico à Cuiabá, junho de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SECC (CS) LT 230 kV Nobres - Cuiabá C1 na SE Cuiabá Norte	UF: MT	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2025
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2025

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 0,2 km	208,71
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 0,2 km	208,71
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	9.836,60
MIM - 230 kV	720,57

Total de Investimentos Previstos: 10.974,60

Situação Atual:

Observações:

A data de necessidade deste empreendimento poderá sofrer alteração em função da reavaliação do atendimento a Cuiabá. Esta reavaliação se faz necessária em decorrência de significativa redução no mercado da região, bem como da entrada em operação de alguns equipamentos que têm reduzido o carregamento da principal transformação de fronteira da região de Cuiabá.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-NT-96/2015-rev2 Reavaliação do Atendimento Elétrico à Cuiabá, junho de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SECC (CS) LT 500 kV Samambaia - Emborcação C1 na SE Silvânia	UF: DF/MG	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2027

Justificativa:

Ampliação da capacidade de interligação entre submercados

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 14,2 km	24.280,14
2 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	20.820,85
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.595,80
MIM - 500 kV	2.003,16

Total de Investimentos Previstos: **56.699,95**

Situação Atual:**Observações:**

Data de necessidade atualizada nos estudos preliminares do PDE 2027.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-20/2016-rev0 Aumento da Capacidade de Transmissão da Interligação entre as regiões N/NE e SE/CO para escoamento de Excedentes de Energia das Regiões N/NE, março de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SECC (CS) LT 500 kV Samambaia - Itumbiara C1 na SE Silvânia	UF: DF/GO	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2027

Justificativa:

Ampliação da capacidade de interligação entre submercados

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

Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 28,8 km	48.902,26
2 x EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM	20.820,85
1 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	9.595,80
MIM - 500 kV	2.003,16
MIG-A	2.045,42

Total de Investimentos Previstos: 83.367,48

Situação Atual:

Observações:

Data de necessidade atualizada nos estudos preliminares do PDE 2027.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-20/2016-rev0 Aumento da Capacidade de Transmissão da Interligação entre as regiões N/NE e SE/CO para Escoamento de Excedentes de Energia das Regiões N/NE, março de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SE 230/138 kV Cuiabá Norte	UF: MT	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2025
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2025

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

1° ATF 230/138 kV, (3+1R) x 50 MVA 1Φ	18.353,40
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.466,78
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.636,11
MIG (Terreno Rural)	7.954,29
MIM - 138 kV	216,55
MIM - 230 kV	360,29

Total de Investimentos Previstos: **32.987,42**

Situação Atual:**Observações:**

A data de necessidade deste empreendimento poderá sofrer alteração em função da reavaliação do atendimento a Cuiabá. Esta reavaliação se faz necessária em decorrência de significativa redução no mercado da região, bem como da entrada em operação de alguns equipamentos que têm reduzido o carregamento da principal transformação de fronteira da região de Cuiabá.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-NT-96/2015-rev2 Reavaliação do Atendimento Elétrico à Cuiabá, junho de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SE 230/138 kV Cuiabá Norte	UF: MT	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2025
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2025

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

2° ATF 230/138 kV, 3 x 50 MVA 1Φ	13.765,05
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.466,78
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.636,11
MIM - 138 kV	216,55
MIM - 230 kV	360,29

Total de Investimentos Previstos: **20.444,77**

Situação Atual:**Observações:**

A data de necessidade deste empreendimento poderá sofrer alteração em função da reavaliação do atendimento a Cuiabá. Esta reavaliação se faz necessária em decorrência de significativa redução no mercado da região, bem como da entrada em operação de alguns equipamentos que têm reduzido o carregamento da principal transformação de fronteira da região de Cuiabá.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-NT-96/2015-rev2 Reavaliação do Atendimento Elétrico à Cuiabá, junho de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SE 230/138 kV Nobres	UF: MT	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2025
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2025

Justificativa:

Atender o critério "n-1" na transformação 230/138 kV da SE Nobres

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

3º ATF 230/138 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	8.018,23
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.466,78
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.636,11
MIM - 138 kV	216,55
MIM - 230 kV	360,29

Total de Investimentos Previstos: **14.697,95**

Situação Atual:**Observações:**

A data de necessidade deste empreendimento poderá sofrer alteração em função da reavaliação do atendimento a Cuiabá. Esta reavaliação se faz necessária em decorrência de significativa redução no mercado da região, bem como da entrada em operação de alguns equipamentos que têm reduzido o carregamento da principal transformação de fronteira da região de Cuiabá.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-NT-96/2015-rev2 Reavaliação do Atendimento Elétrico à Cuiabá, junho de 2015.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SE 345/138 kV Corumbá	UF: GO
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2026

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	8.223,29
1 x CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM	5.828,27
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	2.636,11
MIM - 138 kV	216,55

Total de Investimentos Previstos: 16.904,23

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-006/2017-rev0 Estudo de Atendimento ao Estado de Goiás, fevereiro de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SE 800 kV CC Silvânia	UF: GO	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2027
Conversora 500 kVCA/±800 kVCC		

Justificativa:

Ampliação da capacidade de interligação entre submercados

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

Conversoras, Transformadores Conversores, Filtros AC, Conexões CC e CA, Eletrodos, Obras Civas	1.377.820,00
MIG (Terreno Rural - SE Conversora)	9.027,02

Total de Investimentos Previstos:	1.386.847,02
------------------------------------------	---------------------

Situação Atual:**Observações:**

Data de necessidade atualizada nos estudos preliminares do PDE 2027.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-20/2016-rev0 Aumento da Capacidade de Transmissão da Interligação entre as regiões N/NE e SE/CO para Escoamento de Excedentes de Energia das Regiões N/NE, março de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SE 500 kV Silvânia	UF: GO	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2027

Justificativa:

Garantir a estabilidade dinâmica de tensão em cenários extremos de intercâmbio

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

Compensador Síncrono 500 kV, 3 x (-90/+150) Mvar	487.590,00
3 x CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DJM	28.764,31
3 x IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	28.787,40
MIM - 500 kV	6.009,47

Total de Investimentos Previstos: **551.151,18**

Situação Atual:**Observações:**

Data de necessidade atualizada nos estudos preliminares do PDE 2027.

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-20/2016-rev0 Aumento da Capacidade de Transmissão da Interligação entre as regiões N/NE e SE/CO para escoamento de Excedentes de Energia das Regiões N/NE, março de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SE 230/138 kV Iaciara 2	UF: GO	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2028
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2028

Justificativa:

Reforços no sistema para escoamento da geração

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

1° e 2° ATF 230/138 kV, (6+1R) x 50 MVA 1Φ	32.118,45
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	6.933,56
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.087,38
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	2.975,09
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	1.953,41
MIG (Terreno Rural)	8.028,95
MIM - 230 kV	1.080,86
MIM - 138 kV	649,66

Total de Investimentos Previstos: 58.827,36

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-048/2018-rev0 Estudo de Atendimento à região Nordeste de Goiás, julho de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SE 230/138 kV Cláudia	UF: MT	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2029
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2029

Justificativa:

Atendimento ao mercado

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

2º ATF 230/138 kV, 1 x 200 MVA 3Φ	10.439,31
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.543,69
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.466,78
MIM - 138 kV	216,55
MIM - 230 kV	360,29

Total de Investimentos Previstos:	17.026,62
------------------------------------------	------------------

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-005/2018-rev0 Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso, fevereiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SE 230/69 kV Caladinho II	UF: RO
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2029
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2029

Justificativa:

Atender ao N-1 nos trafos 230/69 kV das subestações Porto Velho e Coletora Porto Velho

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

2° TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ	8.705,17
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.516,06
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	1.431,60
MIM - 230 kV	406,86
MIM - 69 kV	105,03

Total de Investimentos Previstos: **14.164,72**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-7/2017-rev1 Integração de Humaitá ao SIN e Reavaliação do Atendimento a Porto Velho, março de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região CENTRO-OESTE E ESTADOS DO ACRE E RONDÔNIA

Empreendimento: SE 230/138 kV Xavantes	UF: GO	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2030
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2030

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

5° ATF 230/138 kV, 3 x 50 MVA 1Φ	13.765,05
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.466,78
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.543,69
MIM - 230 kV	360,29
MIM - 138 kV	216,55

Total de Investimentos Previstos: **20.352,36**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 Estudo de Atendimento à Região de Inhumas, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Campos Novos - Concórdia C1	UF: SC	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2027

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	39.645,36
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Campos Novos	5.036,75
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Concórdia	5.036,75
MIM - 230 kV // SE Campos Novos	383,02
MIM - 230 kV // SE Concórdia	383,02
MIG-A // SE Campos Novos	2.011,01

Total de Investimentos Previstos: 52.495,92

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Gaspar 2 - Indaial C3	UF: SC	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2027

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	34.940,89
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Gaspar 2	5.036,75
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Indaial	5.036,75
MIM - 230 kV // SE Indaial	383,02
MIM - 230 kV // SE Gaspar 2	383,02
MIG-A // SE Gaspar 2	2.011,01

Total de Investimentos Previstos: 47.791,45

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Itá - Concórdia C1	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

Justificativa:

Integração 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	35.283,09
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Concórdia	5.036,75
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Itá	5.036,75
MIM - 230 kV // SE Itá	383,02
MIM - 230 kV // SE Concórdia	383,02

Total de Investimentos Previstos: 46.122,64

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: LT (CS) 230 kV Xanxerê - Pinhalzinho 2 C1	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

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	41.505,74
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Xanxerê	5.036,75
1 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE Pinhalzinho 2	5.036,75
MIM - 230 kV // SE Xanxerê	383,02
MIM - 230 kV // SE Pinhalzinho 2	383,02
MIG-A // SE Xanxerê	2.011,01
MIG-A // SE Pinhalzinho 2	2.011,01

Total de Investimentos Previstos: 56.367,31

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CS) LT 230 kV Biguaçu - Gaspar 2 C1 na SE São José	UF: SC	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2026

Justificativa:

Íntegração da nova SE São José.

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

Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 9,6 km	7.626,55
Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (Grosbeak), 9,6 km	7.626,55
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.073,51
MIM - 230 kV	766,04

Total de Investimentos Previstos: 26.092,65

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-86/2014-rev2 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região de Florianópolis, abril de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Blumenau - Itajaí C1 na SE Ilhota 2	UF: SC	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2027

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	7.015,59
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.073,51
MIM - 230 kV	766,04

Total de Investimentos Previstos: **17.855,14**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Blumenau - Itajaí C2 na SE Ilhota 2	UF: SC	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2027

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	7.015,59
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.073,51
MIM - 230 kV	766,04

Total de Investimentos Previstos: **17.855,14**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Foz do Chapecó - Pinhalzinho 2 C1 na SE Descanso	UF: SC	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2027

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	42.272,42
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.073,51
MIM - 230 kV	766,04

Total de Investimentos Previstos: 53.111,97

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Foz do Chapecó - Pinhalzinho 2 C2 na SE Descanso	UF: SC	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2027

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	42.272,42
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.073,51
MIM - 230 kV	766,04

Total de Investimentos Previstos: **53.111,97**

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CS) LT 230 kV Imbirussu - Campo Grande 2 C1 na SE Campo Grande 3	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

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	2.184,08
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 2 km	2.184,08
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	9.836,60
MIM - 230 kV	720,57

Total de Investimentos Previstos: 14.925,33

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] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul, abril de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CS) LT 230 kV Imbirussu - Campo Grande 2 C2 na SE Campo Grande 3	UF: MS	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2027

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	2.184,08
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 2 km	2.184,08
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	9.836,60
MIM - 230 kV	720,57

Total de Investimentos Previstos: 14.925,33

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] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul, abril de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CS) LT 230 kV Imbirussu - Campo Grande 2 C3 na SE Campo Grande 3	UF: MS	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2027

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	2.184,08
Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (Drake), 2 km	2.184,08
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	9.836,60
MIM - 230 kV	720,57

Total de Investimentos Previstos: 14.925,33

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] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul, abril de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 138 kV Ilhota - Itajaí C1 na SE Ilhota 2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

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	329,48
2 x EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	7.889,58
MIM - 138 kV	465,66

Total de Investimentos Previstos: 8.684,72

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 138 kV Ilhota - Itajaí C2 na SE Ilhota 2	UF: SC	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2027

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	329,48
2 x EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT	7.889,58
MIM - 138 kV	465,66

Total de Investimentos Previstos: 8.684,72

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Campos Novos - Videira C1 na SE Videira Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2030
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2030

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	6.173,72
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.073,51
MIM - 230 kV	766,04

Total de Investimentos Previstos: 17.013,27

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SECC (CD) LT 230 kV Campos Novos - Videira C2 na SE Videira Sul	UF: SC	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2030
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2030

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	6.173,72
2 x EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4	10.073,51
MIM - 230 kV	766,04

Total de Investimentos Previstos: **17.013,27**

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Ratonos	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2026

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	9.400,98
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.648,95
MIM - 230 kV	383,02
MIM - 138 kV	232,83

Total de Investimentos Previstos: 16.221,89

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-86/2014-rev2 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região de Florianópolis, abril de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV São José	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2026
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2026

Justificativa:

Atendimento elétrico ao mercado.

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

1° ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ	9.400,98
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.648,95
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.040,67
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	2.038,98
MIG (Terreno Urbano)	16.686,01
MIM - 230 kV	766,04
MIM - 138 kV	465,66

Total de Investimentos Previstos: 38.603,40

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] EPE-DEE-RE-86/2014-rev2 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região de Florianópolis, abril de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 525/230/138 kV Itajaí 2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

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	41.789,04
1 x CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DJM	9.264,68
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	9.662,99
MIM - 230 kV	383,02
MIM - 525 kV	2.079,75

Total de Investimentos Previstos: 66.735,59

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 525/230/138 kV Joinville Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

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	10.799,14
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.648,95
MIM - 230 kV	383,02
MIM - 138 kV	232,83

Total de Investimentos Previstos: 17.620,05

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Campo Grande 2	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

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	10.557,60
2 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	7.824,69
MIM - 230 kV	720,57

Total de Investimentos Previstos: 19.102,86

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] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul, abril de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Campo Grande 3	UF: MS	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2027

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	18.868,94
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4	2.176,86
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	2.975,09
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	6.933,56
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4	5.272,22
MIG (Terreno Urbano)	18.295,76
MIM - 230 kV	1.080,86
MIM - 138 kV	649,66

Total de Investimentos Previstos: 56.252,94

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] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul, abril de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Chapecoense	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

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	9.400,98
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.648,95
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
MIM - 230 kV	383,02
MIM - 138 kV	232,83

Total de Investimentos Previstos: 16.221,89

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] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Concórdia	UF: SC	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2027

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	28.202,94
3 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.668,34
3 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.946,85
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.040,67
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	2.038,98
MIG (Terreno Urbano)	18.588,93
MIM - 230 kV	1.532,08
MIM - 138 kV	931,32

Total de Investimentos Previstos: 72.950,11

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] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Descanso	UF: SC	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2027

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	18.801,96
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.112,23
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.297,90
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.040,67
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	2.038,98
MIG (Terreno Urbano)	20.491,86
MIM - 230 kV	1.149,06
MIM - 138 kV	698,49

Total de Investimentos Previstos: 58.631,14

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] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Ilhota 2	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

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	21.598,27
2 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.112,23
2 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	5.297,90
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.040,67
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	2.038,98
MIG (Terreno Urbano)	19.540,40
MIM - 230 kV	1.149,06
MIM - 138 kV	698,49

Total de Investimentos Previstos: 60.475,99

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] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Indaial	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

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	10.799,14
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.648,95
MIM - 230 kV	383,02
MIM - 138 kV	232,83

Total de Investimentos Previstos: 17.620,05

Situação Atual:

Observações:

Documentos de Referência:

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Jaraguá do Sul	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

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	10.799,14
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.648,95
MIM - 230 kV	383,02
MIM - 138 kV	232,83

Total de Investimentos Previstos: 17.620,05

Situação Atual:**Observações:****Documentos de Referência:**

[1] EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Rio Brilhante	UF: MS
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

Justificativa:

Subtensão na região.

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

1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 3Φ	5.278,80
1 x CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4	3.912,35
MIM - 230 kV	360,29

Total de Investimentos Previstos: 9.551,43

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] EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul, abril de 2016.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/69 kV Caxias do Sul 2	UF: RS
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2027
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2027

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	16.986,94
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	7.112,23
1 x CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	2.915,07
MIM - 69 kV	101,57
MIM - 230 kV	383,02

Total de Investimentos Previstos: 27.498,82

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

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

AMPLIAÇÕES OU REFORÇOS

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Descanso	UF: SC
	DATA DE NECESSIDADE: jan/2030
	DATA DE TENDÊNCIA: jan/2030

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	9.400,98
1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	3.556,11
1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	2.648,95
MIM - 230 kV	383,02
MIM - 138 kV	232,83

Total de Investimentos Previstos: 16.221,89

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] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

NOVAS INSTALAÇÕES

Sistema Interligado da Região SUL

Empreendimento: SE 230/138 kV Videira Sul	UF: SC	
	DATA DE NECESSIDADE:	jan/2030
	DATA DE TENDÊNCIA:	jan/2030

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	28.202,94
3 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4	10.668,34
3 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	7.946,85
1 x IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4	3.040,67
1 x IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT	2.038,98
MIG (Terreno Urbano)	20.491,86
MIM - 230 kV	1.532,08
MIM - 138 kV	931,32

Total de Investimentos Previstos: **74.853,04**

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] EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017.

[2] Referência ANEEL Junho 2017.

5. REFERÊNCIAS

1. EPE-DEE-RE-132/2006-rev0 - Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul-Regiões Guaíba-Camaquã e Sul Integração das UTEs à Carvão, outubro de 2006;
2. EPE-DEE-RE-29/2009-rev0 - Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul Região Metropolitana de Porto Alegre, junho de 2009;
3. EPE-DEE-RE-33/2009-rev1 - Estudos para o Atendimento à Região Metropolitana de Teresina, Incluindo as Cargas de Piripiri, Caxias e Timón, junho de 2010;
4. EPE-DEE-RE-70/2010-rev1 - Estudo de Suprimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul - Região Sul, outubro de 2010;
5. EPE-DEE-RE-2/2011-rev0 - Estudo da Região de Piracicaba, janeiro de 2011;
6. EPE-DEE-RE-78/2009-rev2 - Estudos de Suprimento a Região Metropolitana de Maceió, agosto de 2011;
7. EPE-DEE-RE-53/2012-rev0 - Estudo de Suprimento a Região Nordeste do Maranhão e Noroeste do Piauí 2015-2028, junho de 2012;
8. EPE-DEE-RE-65/2012-rev0 - Estudo de Suprimento às Cargas da Região de Almeirim no Estado do Pará 2015-2029, agosto de 2012;
9. EPE-DEE-RE-58/2012-rev0 - Estudo de Longo Prazo da Região Metropolitana de São Paulo (RMSP), setembro de 2012;
10. EPE-DEE-RE-112/2011-rev1 - Estudo de Suprimento a Região Sul do Piauí 2015 - 2028, outubro de 2012;
11. EPE-DEE-RE-124/2012-rev1 - Reavaliação do estudo de atendimento à região nordeste da CPFL Paulista, dezembro de 2012;
12. EPE-DEE-RE-58/2011-rev3 - Análise da Expansão da Interligação entre as Regiões Sul e Sudeste/Centro-Oeste, janeiro de 2013;
13. EPE-DEE-RE-41/2012-rev1 - Estudo de Suprimento às Cargas das Regiões de Paragominas e Tomé Açu 2015-2029, janeiro de 2013;
14. EPE-DEE-RE-13/2013-rev0 - Estudo de Atendimento ao Estado do Paraná – Região Oeste e Sudoeste, abril de 2013;
15. 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, junho de 2013;
16. EPE-DEE-RE-50/2013-rev0 - Reavaliação do Sistema de Interligação do Estado do Amapá ao SIN em Função da Implantação de Novos Empreendimentos de Geração Hidrelétrica, julho de 2013;
17. EPE-DEE-RE-77/2013-rev0 - Estudo de atendimento às regiões de Mairiporã, Santo Ângelo e Bragança Paulista, agosto de 2013;
18. EPE-DEE-RE-19/2013-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico às Regiões Nordeste do Tocantins e Sul do Maranhão, setembro de 2013;
19. EPE-DEE-RE-63/2012-rev3 - Expansão das Interligações Norte-Sudeste e Norte-Nordeste Parte II, novembro de 2013;
20. EPE-DEE-RE-136/2013-rev0 - Estudo de Atendimento ao Agreste de Pernambuco, dezembro de 2013;
21. EPE-DEE-RE-15/2014-rev0 - Reforços para suprimento à SE Bandeirantes 345 kV, janeiro de 2014;

22. EPE-DEE-RE-137/2013-rev0 - Estudo de Atendimento aos Estados de Sergipe e Alagoas, janeiro de 2014;
23. EPE-DEE-DEA-1/2014-rev0 - Estudo para Escoamento do Potencial Eólico da Região Central da Bahia, janeiro de 2014;
24. EPE-DEE-RE-114/2012-rev2 - Estudo de Atendimento Elétrico a Região Sudeste do Pará, fevereiro de 2014;
25. EPE-DEE-DEA-3/2013-rev2 - Estudo de Suprimento à Palmas, março de 2014;
26. EPE-DEE-DEA-5/2013-rev1 - Reavaliação do Estudo de Suprimento às Cargas das Margens Direita e Esquerda do Rio Amazonas e Tramo Oeste, março de 2014;
27. EPE-DEE-DEA-2/2013-rev3 - Estudo para Conexão das ICG vencedoras do A-5 2011 e solução estrutural para os eixos Teresina - Sobral, Sobral II – Sobral III e Fortaleza – Aquiraz, agosto de 2014;
28. EPE-DEE-DEA-RE-6/2014-rev3 - Estudo Prospectivo para Avaliação da Integração do Potencial Eólico do Estado do Rio Grande do Sul, setembro de 2014;
29. EPE-DEE-RE-61/2014-rev1 - Estudo de Suprimento à Região de Santana do Araguaia, setembro de 2014;
30. EPE-DEE-RE-133/2013-rev3 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Minas Gerais – Período Pré-Tapajós, outubro de 2014;
31. EPE-DEE-DEA-1/2013-rev1 - Suprimento às Regiões Metropolitana de Belém e Nordeste do Pará, novembro de 2014;
32. EPE-DEE-RE-21/2014-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico às Regiões Sul e Oeste de Minas Gerais, dezembro de 2014;
33. EPE-DEE-RE-8/2015-rev1 - Estudo de Compensação Reativa das Redes de 440 kV e 500 kV do Estado de São Paulo, janeiro de 2015;
34. EPE-DEE-RE-22/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de São Luís, fevereiro de 2015;
35. EPE-DEE-RE-32/2015-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Paraná: Regiões Norte e Noroeste, fevereiro de 2015;
36. EPE-DEE-NT-85/2015-rev2015 - Diagnóstico da Transformação 345/88 kV da SE Norte, abril de 2015;
37. EPE-DEE-NT-96/2015-rev2 - Reavaliação do Atendimento Elétrico à Cuiabá, junho de 2015;
38. EPE-DEE-RE-107/2015-rev0 - Estudo de Suprimento Elétrico às Regiões de Araçatuba e Presidente Prudente, julho de 2015;
39. EPE-DEE-RE-105/2015-rev0 - Estudo de Suprimento à Região Metropolitana de Manaus, agosto de 2015;
40. EPE-DEE-NT-129/2015-rev0 - Avaliação do Aumento da Capacidade dos Bancos de Capacitores Série da Interligação Norte-Sul, setembro de 2015;
41. EPE-DEE-RE-141/2015-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Juiz de Fora e Conselheiro Lafaiete (Transformações de Fronteira), outubro de 2015;
42. EPE-DEE-RE-139/2015-rev0 - Estudo de Atendimento às Cargas da SE Funil e Extremo Sul da Bahia, dezembro de 2015;
43. EPE-DEE-RE-20/2016-rev0 - Aumento da Capacidade de Transmissão da Interligação entre as regiões N/NE e SE/CO para Escoamento de Excedentes de Energia das Regiões N/NE, março de 2016;

44. EPE-DEE-RE-69/2015-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Mato Grosso do Sul, abril de 2016;
45. EPE-DEE-RE-86/2014-rev2 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região de Florianópolis, abril de 2016;
46. EPE-DEE-RE-6/2016-rev0 - Estudo para Escoamento de Geração na Área Sul da Região Nordeste, junho de 2016;
47. EPE-DEE-RE-67/2016-rev0 - Estudo de Atendimento à Região do Vale do Paraíba, julho de 2016;
48. EPE-DEE-RE-081/2016-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Governador Valadares, setembro de 2016;
49. EPE-DEE-RE-099/2016-rev1 - Estudo de Atendimento à Região Metropolitana de João Pessoa, dezembro de 2016;
50. EPE-DEE-RE-102/2016-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Rio Claro e Rio Verde, dezembro de 2016;
51. EPE-DEE-RE-006/2017-rev0 - Estudo de Atendimento ao Estado de Goiás, fevereiro de 2017;
52. EPE-DEE-RE-011/2017-rev0 - Estudo de Suprimento ao Município de Presidente Figueiredo, março de 2017;
53. EPE-DEE-RE-7/2017-rev1 - Integração de Humaitá ao SIN e Reavaliação do Atendimento a Porto Velho, março de 2017;
54. EPE-DEE-RE-014/2017-rev0 - Atendimento à Região Metropolitana do Rio de Janeiro, maio de 2017;
55. EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado do Paraná: Região Centro-sul, maio de 2017;
56. EPE-DEE-RE-42/2016-rev1 - Reavaliação do Estudo para Escoamento do Potencial Eólico do Litoral dos Estados do Maranhão, Piauí e Ceará, junho de 2017;
57. EPE-DEE-RE-49/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Região Oeste, agosto de 2017;
58. EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Capão Bonito, agosto de 2017;
59. EPE-DEE-RE-054/2017-rev0 - Estudo para escoamento do potencial de geração e suprimento da região de Dianópolis, agosto de 2017;
60. EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 - Estudo de Atendimento à Região de Inhumas, agosto de 2017;
61. EPE-DEE-DEA-RE-9/2013-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Santa Catarina: Regiões Sul e Extremo Sul, setembro de 2017;
62. EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado do Rio Grande do Sul: Região Serrana, setembro de 2017;
63. EPE-DEE-RE-147/2014-rev4 - Estudo para Escoamento do Potencial Eólico da Área Leste da Região Nordeste, setembro de 2017;
64. EPE-DEE-RE-062/2017-rev0 - Estudo para Escoamento de Geração na SE Suape II, novembro de 2017;
65. EPE-DEE-NT-094/2017-rev0 - Atendimento a Itabira - Minas Gerais, dezembro de 2017;
66. EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 - Estudo de Atendimento ao Estado de Santa Catarina: Regiões Norte e Vale do Itajaí, janeiro de 2018;

67. 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), fevereiro de 2018;
68. EPE-DEE-RE-005/2018-rev0 - Estudo de Suprimento à Região de Novo Progresso, fevereiro de 2018;
69. EPE-DEE-RE-8/2016-rev3 - Estudo de Atendimento à Região de Campos, março de 2018;
70. EPE-DEE-RE-27/2018-rev0 - Estudo Prospectivo para Escoamento do Potencial de Fotovoltaica/Biomassa na Região Noroeste do Estado de São Paulo, abril de 2018;
71. EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 - Estudo de Atendimento à Zona da Mata Mineira e Região da Mantiqueira, junho de 2018;
72. EPE-DEE-RE-048/2018-rev0 - Estudo de Atendimento à região Nordeste de Goiás, julho de 2018;
73. EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 - Estudo de Atendimento às Cargas da SE Milagres, julho de 2018;
74. EPE-DEE-RE-047/2018-rev0 - Estudo de Atendimento ao Triângulo Mineiro e Alto Paranaíba, julho de 2018;
75. 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, julho de 2018;
76. EPE-DEE-RE-049/2018-rev1 - Estudo de Atendimento às Cargas das SE Cícero Dantas e Olindina, setembro de 2018;
77. EPE-DEE-RE-071/2018-rev0 - Estudo de Atendimento ao Extremo Sul da Bahia, setembro de 2018;
78. EPE-DEE-RE-068/2018-rev0 - Avaliação do Atendimento às Cargas da Subestação Pirajá, setembro de 2018;

6. LISTA REMISSIVA DE FICHAS

LT (CS) 800 kV CC Graça Aranha - Silvânia - 2027	256
LT (CS) 525 kV Itá - Santo Ângelo, C1 e C2 - 2022	131
LT (CS) 525 kV Capivari do Sul - Siderópolis 2, C1 - 2024	142
LT (CS) 525 kV Itajaí 2 - Biguaçu, C1 - 2024	143
LT (CS) 525 kV Joinville Sul - Areia, C1 - 2024	144
LT (CS) 525 kV Joinville Sul - Itajaí 2, C1 - 2024	145
LT (CS) 525 kV Povo Novo - Guaíba 3, C3 - 2024	146
LT (CS) 500 kV Serra da Mesa 2 - Luziânia, C1 - 2021	119
LT (CD) 500 kV Lagos - Campos 2, C1 e C2 - 2023	73
LT (CD) 500 kV Terminal Rio - Lagos, C1 e C2 - 2023	74
LT (CD) 500 kV Campos 2 - Mutum, C1 e C2 - 2024	82
LT (CS) 500 kV Garanhuns II - Messias, C1 - 2025	282
LT (CS) 500 kV Trindade - Silvânia, C1 - 2027	333
LT (CS) 500 kV Campinas - Marimbondo II, C1 - 2030	313
LT (CS) 500 kV Ribeiro Gonçalves - Gilbués II, C1 - 2030	285
LT (CS) 500 kV Trindade - Rio Verde Norte, C3 - 2030	335
LT (CS) 440 kV Ilha Solteira - Três Irmãos, C2 - 2023	75
LT (CS) 345 kV Leopoldina 2 - Lagos, C1 - 2023	76
LT (CS) 345 kV Nova Ponte - Araxá 3, C1 - 2023	77
LT (CS) 345 kV Nova Ponte - Uberlândia 10, C1 - 2023	78
LT (CS) 345 kV Santos Dumont 2 - Leopoldina 2, C1 - 2023	79
LT (CD) 345 kV Interlagos - Piratininga II, C3 e C4 - 2026	312
LT (CS) 230 kV Taubaté - São José dos Campos, C1 - 2021	72
LT (CS) 230 kV Bateias - Pilarzinho, C1 - 2022	132
LT (CS) 230 kV Campo Comprido - Santa Quitéria, C1 - 2022	133
LT (CS) 230 kV Figueira - Jaguariaíva, C1 - 2022	134
LT (CD) 230 kV Londrina-ESU - Ibiporã, C1 e C2 - 2022	135
LT (CS) 230 kV Monte Claro - Nova Prata 2, C1 e C2 - 2022	137
LT (CS) 230 kV Nova Prata 2 - Vila Maria, C1 e C2 - 2022	138
LT (CS) 230 kV Pilarzinho - Santa Mônica, C1 - 2022	136
LT (CS) 230 kV Siderópolis 2 - Forquilha, C2 - 2022	139
LT (CS) 230 kV Vila Maria - Passo Fundo, C1 e C2 - 2022	140
LT (CS) 230 kV Dianópolis II - Barreiras II, C1 - 2023	12

LT (CS) 230 kV Dianópolis II - Gurupi, C1 - 2023	13
LT (CS) 230 kV Dianópolis II - Palmas, C1 - 2023	14
LT (CS) 230 kV Itararé II - Capão Bonito, C1 - 2023	80
LT (CS) 230 kV Londrina - Apucarana, C2 - 2023	141
LT (CS) 230 kV Messias - Rio Largo II, C4 - 2023	44
LT (CS) 230 kV Taubaté - São José dos Campos, C2 - 2023	81
LT (CS) 230 kV Abdon Batista - Barra Grande, C3 - 2024	147
LT (CD) 230 kV Abdon Batista - Videira, C1 e C2 - 2024	148
LT (CS) 230 kV Cachimbo - Novo Progresso, C1 - 2024	15
LT (CD) 230 kV Camaçari IV - Pirajá, C1 e C2 - 2024	45
LT (CS) 230 kV Caxias Norte - Caxias 6, C1 - 2024	149
LT (CS) 230 kV Caxias Norte - Monte Claro, C1 - 2024	150
LT (CS) 230 kV Caxias Norte - Vinhedos, C1 - 2024	151
LT (CS) 230 kV Cláudia - Cachimbo, C1 - 2024	16
LT (CS) 230 kV Gravataí 3 - Gravataí 2, C1 - 2024	152
LT (CS) 230 kV Imbirussu - Campo Grande 2, C3 - 2024	153
LT (CD) 230 kV Indaial - Gaspar 2, C1 e C2 - 2024	154
LT (CD) 230 kV Itá - Pinhalzinho 2, C1 e C2 - 2024	155
LT (CD) 230 kV Itá - Xanxerê, C1 e C2 - 2024	156
LT (CS) 230 kV Itajaí - Itajaí 2, C1 e C2 - 2024	157
LT (CS) 230 kV Joinville Sul - Joinville Norte, C1 - 2024	158
LT (CS) 230 kV Joinville Sul - Joinville, C1 - 2024	159
LT (CS) 230 kV Joinville Sul - Joinville, C2 - 2024	160
LT (CS) 230 kV Jurupari - Laranjal do Jari, C3 - 2024	21
LT (CD) 230 kV Juruti - Parintins, C1 e C2 - 2024	17
LT (CS) 230 kV Lajeado Grande 2 - Forquilha, C2 - 2024	161
LT (CS) 230 kV Lajeado Grande 2 - Forquilha, C3 - 2024	162
LT (CD) 230 kV Lechuga - Tarumã, C1 e C2 - 2024	18
LT (CS) 230 kV Livramento 3 - Santa Maria 3, C2 - 2024	163
LT (CS) 230 kV Mauá 3 - Manaus, C1 - 2024	19
LT (CD) 230 kV Oriximiná - Juruti, C1 e C2 - 2024	20
LT (CS) 230 kV Poções III - Itapebi, C1 - 2024	46
LT (CD) 230 kV Rio do Sul - Indaial, C1 e C2 - 2024	164
LT (CS) 230 kV Trindade - Goianira, C1 - 2024	120
LT (CS) 230 kV Cuiabá - Cuiabá Norte, C2 - 2025	332

LT (CS) 230 kV Itararé II - Avaré Nova, C1 - 2025	311
LT (CS) 230 kV Transamazônica - Tapajós, C2 - 2026	254
LT (CS) 230 kV Xingu - Altamira, C2 - 2026	255
LT (CS) 230 kV Campos Novos - Concórdia, C1 - 2027	350
LT (CS) 230 kV Gaspar 2 - Indaial, C3 - 2027	351
LT (CS) 230 kV Itá - Concórdia, C1 - 2027	352
LT (CS) 230 kV Xanxerê - Pinhalzinho 2, C1 - 2027	353
LT (CS) 230 kV Xavantes - Goianira, C1 - 2027	334
LT (CD) 230 kV Rio das Águas - Iaciara, C1 - 2028	283
LT (CS) 230 kV Chapada II - Crato II, C1 - 2029	284
LT (CS) 230 kV Integradora - Xinguara II, C3 - 2029	257
LT (CS) 230 kV Pituaçu - Pirajá, C1 - 2030	286
LT (CS) 230 kV Transamazônica - Rurópolis, C2 - 2031	258
LT (CD) 138 kV Campos - Mombaça, C1 e C2 - 2020	71
SECC (CD) LT 525 kV Blumenau - Biguaçu, C1, na SE Gaspar 2 - 2024	166
SECC (CD) LT 525 kV Blumenau - Curitiba Leste, C1, na SE Joi... - 2024	167
SECC (CD) LT 525 kV Blumenau - Curitiba, C1, na SE Gaspar 2 - 2024	168
SECC (CD) LT 525 kV Blumenau - Curitiba, C1, na SE Joinville... - 2024	169
SECC (CS) LT 525 kV Campos Novos - Caxias, C1, na SE Caxias ... - 2024	170
SECC (CS) LT 525 kV Itá - Caxias, C1, na SE Caxias Norte - 2024	171
SECC (CD) LT 500 kV Angelim II - Recife II, C2, na SE Suape ... - 2023	47
SECC (CS) LT 500 kV Sobradinho - Luiz Gonzaga, C1, na SE Jua... - 2023	48
SECC (CS) LT 500 kV Presidente Dutra - Teresina II, C1, na S... - 2027	259
SECC (CS) LT 500 kV Presidente Dutra - Teresina II, C2, na S... - 2027	260
SECC (CS) LT 500 kV Samambaia - Emborcação, C1, na SE Silvânia - 2027	338
SECC (CS) LT 500 kV Samambaia - Itumbiara, C1, na SE Silvânia - 2027	339
SECC (CD) LT 440 kV Araraquara - Mogi Mirim III, C1, na SE A... - 2022	84
SECC (CS) LT 345 kV Itumbiara - Porto Colômbia, C1, na SE Mo... - 2023	85
SECC (CS) LT 230 kV Londrina-ESU - Maringá, C1, na SE Sarandi - 2022	165
SECC (CS) LT 230 kV Balbina - Cristiano Rocha, C1, na SE Pre... - 2023	22
SECC (CD) LT 230 kV Cícero Dantas - Catu, C1, na SE Olindina... - 2023	49
SECC (CD) LT 230 kV Cícero Dantas - Catu, C2, na SE Olindina... - 2023	50
SECC (CS) LT 230 kV Pirapama II - Recife II, C2, na SE Jaboa... - 2023	51
SECC (CS) LT 230 kV Porto Velho - Coletora Porto Velho, C1, ... - 2023	122
SECC (CD) LT 230 kV Blumenau - Joinville Norte, C1, na SE Ja... - 2024	172

SECC (CD) LT 230 kV Blumenau - Joinville Norte, C1, na SE Jo...	2024	173
SECC (CD) LT 230 kV Blumenau - Joinville, C1, na SE Jaraguá ...	2024	174
SECC (CD) LT 230 kV Blumenau - Joinville, C1, na SE Joinvill...	2024	175
SECC (CD) LT 230 kV Curitiba - Joinville Norte, C1, na SE Jo...	2024	176
SECC (CD) LT 230 kV Curitiba - Joinville Norte, C2, na SE Jo...	2024	177
SECC (CS) LT 230 kV Dourados - Anastácio, C1, na SE Maracaju 2	2024	178
SECC (CD) LT 230 kV Farroupilha - Caxias do Sul 2, C1, na SE...	2024	179
SECC (CD) LT 230 kV Farroupilha - Caxias do Sul 5, C1, na SE...	2024	180
SECC (CD) LT 230 kV Foz do Chapecó - Xanxerê, C1, na SE Chap...	2024	181
SECC (CD) LT 230 kV Foz do Chapecó - Xanxerê, C2, na SE Chap...	2024	182
SECC (CD) LT 230 kV Funil - Itapebi, C1, na SE Itabuna III	2024	52
SECC (CD) LT 230 kV Joinville - Joinville Norte, C1, na SE J...	2024	183
SECC (CS) LT 230 kV Lajeado Grande - Forquilha, C1, na SE...	2024	184
SECC (CD) LT 230 kV Milagres - Tauá, C1, na SE Crato II	2024	53
SECC (CS) LT 230 kV Nobres - Coxipó, C1, na SE Cuiabá Norte	2025	336
SECC (CS) LT 230 kV Nobres - Cuiabá, C1, na SE Cuiabá Norte	2025	337
SECC (CS) LT 230 kV Biguaçu - Gaspar 2, C1, na SE São José	2026	354
SECC (CD) LT 230 kV Blumenau - Itajaí, C1, na SE Ilhota 2	2027	355
SECC (CD) LT 230 kV Blumenau - Itajaí, C2, na SE Ilhota 2	2027	356
SECC (CD) LT 230 kV Foz do Chapecó - Pinhalzinho 2, C1, na S...	2027	357
SECC (CD) LT 230 kV Foz do Chapecó - Pinhalzinho 2, C2, na S...	2027	358
SECC (CS) LT 230 kV Imbirussu - Campo Grande 2, C1, na SE Ca...	2027	359
SECC (CS) LT 230 kV Imbirussu - Campo Grande 2, C2, na SE Ca...	2027	360
SECC (CS) LT 230 kV Imbirussu - Campo Grande 2, C3, na SE Ca...	2027	361
SECC (CD) LT 230 kV Campos Novos - Videira, C1, na SE Videir...	2030	364
SECC (CD) LT 230 kV Campos Novos - Videira, C2, na SE Videir...	2030	365
SECC (CS) LT 138 kV Rocha Leão Furnas - Campos, C2, na SE Iriri	2019	83
SECC (CS) LT 138 kV Rio Verde - Cachoeira Dourada, C1, na SE...	2021	121
SECC (CD) LT 138 kV Camboriú Morro do Boi - Itajaí, C1, na S...	2024	185
SECC (CD) LT 138 kV Itajaí Fazenda - Itajaí, C1, na SE Itaja...	2024	186
SECC (CD) LT 138 kV Ilhota - Itajaí, C1, na SE Ilhota 2	2027	362
SECC (CD) LT 138 kV Ilhota - Itajaí, C2, na SE Ilhota 2	2027	363
SE 800 kV CC Graça Aranha	2027	271
SE 800 kV CC Silvânia	2027	344
SE 525/230/138 kV Blumenau	2021	187

SE 525/230 kV Curitiba Leste - 2022	190
SE 525/230 kV Londrina-ESU - 2022	191
SE 525/230 kV Siderópolis 2 - 2022	225
SE 525/230/138 kV Bateias - 2022	192
SE 525/230/138 kV Biguaçu - 2022	193
SE 525/230/138 kV Sarandi - 2022	226
SE 525/230/138 kV Sarandi - 2023	228
SE 525 kV Marmeleiro 2 - 2024	232
SE 525/230 kV Itá - 2024	233
SE 525/230/138 kV Caxias Norte - 2024	234
SE 525/230/138 kV Gaspar 2 - 2024	235
SE 525/230/138 kV Itajaí 2 - 2024	236
SE 525/230/138 kV Itajaí 2 - 2024	237
SE 525/230/138 kV Joinville Sul - 2024	238
SE 525/230/138 kV Itajaí 2 - 2027	368
SE 525/230/138 kV Joinville Sul - 2027	369
SE 500 kV Ourolândia II - 2021	54
SE 500/138 kV Nova Iguaçu - 2021	87
SE 500/138 kV Zona Oeste - 2021	88
SE 500/230 kV Sobral III - 2021	55
SE 500/230 kV Teresina II - 2021	56
SE 500/230/69 kV Morro do Chapéu II - 2021	57
SE 500 kV São Luís II - 2022	25
SE 500/138 kV São José - 2022	100
SE 500/230/69 kV São João do Piauí - 2022	58
SE 500/440/138 kV Água Vermelha - 2022	101
SE 500/440/230 kV Taubaté - 2022	102
SE 500 kV Campos 2 - 2023	107
SE 500 kV Lagos - 2023	108
SE 500 kV Mutum - 2023	109
SE 500 kV Terminal Rio - 2023	110
SE 500/230 kV Barreiras II - 2023	60
SE 500/230 kV Gurupi - 2023	29
SE 500/230 kV Igaporã III - 2023	61
SE 500/230 kV Messias - 2023	62

SE 500/230 kV Ouroândia II - 2023	63
SE 500/345 kV Nova Ponte - 2023	111
SE 500 kV Cláudia - 2024	126
SE 500/230 kV Lechuga - 2024	34
SE 500/230 kV Oriximiná - 2024	35
SE 500/230/138 kV Cláudia - 2024	127
SE 500/230/69 kV João Pessoa II - 2024	67
SE 500/230/69 kV Marituba - 2024	36
SE 500/345 kV Adrianópolis - 2024	115
SE 500/230 kV Açú III - 2025	287
SE 500/230 kV Ceará Mirim - 2025	288
SE 500/230 kV Garanhuns II - 2025	289
SE 500/230/69 kV São João do Piauí - 2025	290
SE 500/230/69 kV São João do Piauí - 2025	291
SE 500/138 kV Morro Agudo - 2026	320
SE 500/230 kV Xingu - 2026	263
SE 500/345 kV Adrianópolis - 2026	316
SE 500 kV Presidente Dutra - 2027	272
SE 500 kV Silvânia - 2027	345
SE 500/230 kV Acaraú III - 2027	297
SE 500/230 kV Parnaíba III - 2027	298
SE 500/230 kV Tianguá II - 2027	299
SE 500/230/69 kV Marituba - 2027	273
SE 500/345 kV Campinas - 2027	321
SE 500/440 kV Fernão Dias - 2027	322
SE 500/230 kV Lechuga - 2028	276
SE 500/230 kV Rio das Éguas - 2028	303
SE 500/230/69 kV Gilbués II - 2028	304
SE 500/230/69 kV João Pessoa II - 2028	305
SE 500/230/69 kV Marituba - 2028	277
SE 500/230/69 kV Garanhuns II - 2029	307
SE 500/345/138 kV Campinas - 2030	327
SE 500/345/138 kV Poços de Caldas - 2030	328
SE 500/440/230 kV Taubaté - 2030	329
SE 440/138 kV Getulina - 2021	89

SE 440/138 kV Mirassol II - 2021	99
SE 440/138 kV Piracicaba - 2026	317
SE 440/230 kV Cabreúva - 2026	318
SE 440/138 kV Araraquara - 2027	323
SE 345/138 kV Juiz de Fora 1 - 2021	97
SE 345/138 kV Lafaiete 1 - 2021	98
SE 345/138 kV Corumbá - 2022	123
SE 345/138 kV Leopoldina 2 - 2022	103
SE 345/138 kV Padre Fialho - 2022	104
SE 345/138 kV Araxá 3 - 2023	112
SE 345/138 kV Monte Alegre de Minas 2 - 2023	113
SE 345/138 kV Uberlândia 10 - 2023	114
SE 345/138 kV Adrianópolis - 2025	314
SE 345/138 kV Monte Alegre de Minas 2 - 2025	315
SE 345/138 kV Corumbá - 2026	343
SE 345/138 kV Sete Lagoas 4 - 2026	319
SE 345/88 kV Leste - 2027	324
SE 345/88 kV Nordeste - 2027	325
SE 345/88 kV Ramon Rebert Filho - 2027	326
SE 345/230/88 kV Itapeti - 2030	330
SE 230/13.8 kV Ipatinga 1 - 2021	90
SE 230/13.8 kV Itabira 2 - 2021	91
SE 230/138 kV Capão Bonito - 2021	92
SE 230/138 kV Governador Valadares 2 - 2021	93
SE 230/138 kV Governador Valadares 2 - 2021	94
SE 230/138 kV Itararé - 2021	95
SE 230/69 kV Jardim Botânico - 2021	188
SE 230/69 kV Nova Petrópolis 2 - 2021	189
SE 230/69 kV São Luís III - 2021	23
SE 230/138 kV Campo Grande 2 - 2022	194
SE 230/138 kV Foz do Chapecó - 2022	195
SE 230/138 kV Guaíra - 2022	227
SE 230/138 kV Imbirussu - 2022	196
SE 230/138 kV Itacaiúnas - 2022	27
SE 230/138 kV Palhoça - 2022	197

SE 230/138 kV Pato Branco - 2022	198
SE 230/138 kV Pinhalzinho 2 - 2022	199
SE 230/138 kV Pirineus - 2022	124
SE 230/138 kV Ponta Grossa Norte - 2022	200
SE 230/138 kV Ponta Grossa Sul - 2022	201
SE 230/138 kV Posto Fiscal - 2022	202
SE 230/138 kV Presidente Médici - 2022	203
SE 230/138 kV Realeza Sul - 2022	204
SE 230/138 kV Rio do Sul - 2022	205
SE 230/138 kV Santana do Araguaia - 2022	28
SE 230/138 kV Taquara - 2022	206
SE 230/138 kV Umuarama Sul - 2022	207
SE 230/138 kV Videira - 2022	208
SE 230/138/13.8 kV Campo do Assobio - 2022	209
SE 230/138/69 kV Joinville - 2022	210
SE 230/138/69 kV Joinville - 2022	211
SE 230/138/69 kV Quinta - 2022	212
SE 230/34.5/13.8 kV Ponta Grossa Norte - 2022	213
SE 230/34.5/13.8 kV Ponta Grossa Sul - 2022	214
SE 230/34.5/13.8 kV São Mateus do Sul - 2022	215
SE 230/34.5/13.8 kV São Mateus do Sul - 2022	216
SE 230/69 kV Arapiraca III - 2022	59
SE 230/69 kV Miramar - 2022	24
SE 230/69 kV Nova Prata 2 - 2022	217
SE 230/69 kV São Luís IV - 2022	26
SE 230/69/13.8 kV Campo Comprido - 2022	218
SE 230/69/13.8 kV Caxias 6 - 2022	219
SE 230/69/13.8 kV CIC - 2022	220
SE 230/69/13.8 kV D.I. São José dos Pinhais - 2022	221
SE 230/69/13.8 kV Santa Quitéria - 2022	222
SE 230/69/13.8 kV Uberaba - 2022	223
SE 230/69/13.8 kV Uberaba - 2022	224
SE 230/88 kV Aparecida - 2022	106
SE 230 kV Eunápolis - 2023	64
SE 230 kV Piripiri - 2023	65

SE 230/138 kV Caladinho II - 2023	125
SE 230/138 kV Campo Mourão - 2023	229
SE 230/138 kV Desterro - 2023	230
SE 230/138 kV Dianópolis II - 2023	30
SE 230/138 kV Itajaí - 2023	231
SE 230/69 kV Coelho Neto - 2023	31
SE 230/69 kV Olindina - 2023	66
SE 230/69 kV Presidente Figueiredo - 2023	32
SE 230/69 kV Utinga - 2023	33
SE 230 kV Cachimbo - 2024	37
SE 230 kV Lajeado Grande 2 - 2024	239
SE 230 kV Livramento 3 - 2024	240
SE 230/138 kV Capão Bonito - 2024	116
SE 230/138 kV Chapecoense - 2024	241
SE 230/138 kV Dourados 2 - 2024	242
SE 230/138 kV Goianira - 2024	128
SE 230/138 kV Governador Valadares 2 - 2024	117
SE 230/138 kV Imbirussu - 2024	243
SE 230/138 kV Indaial - 2024	244
SE 230/138 kV Jaraguá do Sul - 2024	245
SE 230/138 kV Joinville Norte 2 - 2024	246
SE 230/138 kV Juruti - 2024	38
SE 230/138 kV Maracaju 2 - 2024	247
SE 230/138 kV Novo Progresso - 2024	39
SE 230/138 kV Parintins - 2024	40
SE 230/138 kV Rio do Sul - 2024	248
SE 230/138 kV Tarumã - 2024	41
SE 230/69 kV Balsas - 2024	42
SE 230/69 kV Caladinho II - 2024	129
SE 230/69 kV Caxias do Sul 2 - 2024	249
SE 230/69 kV Crato II - 2024	68
SE 230/69 kV Jurupari - 2024	43
SE 230/69 kV Maceió II - 2024	69
SE 230/69 kV Pirajá - 2024	70
SE 230/69 kV Vinhedos - 2024	250

SE 230/69/13.8 kV Caxias do Sul 5 - 2024	251
SE 230/69/13.8 kV Caxias do Sul 5 - 2024	252
SE 230/88 kV Salto Grande - 2024	118
SE 230/138 kV Cuiabá Norte - 2025	340
SE 230/138 kV Cuiabá Norte - 2025	341
SE 230/138 kV Jorge Teixeira - 2025	261
SE 230/138 kV Nobres - 2025	342
SE 230/69 kV Eliseu Martins - 2025	292
SE 230/69 kV Nossa Senhora do Socorro - 2025	293
SE 230/69 kV Santa Rita II - 2025	294
SE 230/69 kV Vila do Conde - 2025	262
SE 230/138 kV Itabuna III - 2026	295
SE 230/138 kV Lechuga - 2026	264
SE 230/138 kV Mauá 3 - 2026	265
SE 230/138 kV Parintins - 2026	266
SE 230/138 kV Ratoões - 2026	366
SE 230/138 kV Santana do Araguaia - 2026	267
SE 230/138 kV São José - 2026	367
SE 230/138 kV Xinguara II - 2026	268
SE 230/69 kV Bom Jesus II - 2026	296
SE 230/69 kV Chapadinha II - 2026	269
SE 230/69 kV Guamá - 2026	270
SE 230 kV Crato II - 2027	300
SE 230/138 kV Campo Grande 2 - 2027	370
SE 230/138 kV Campo Grande 3 - 2027	371
SE 230/138 kV Chapecoense - 2027	372
SE 230/138 kV Concórdia - 2027	373
SE 230/138 kV Descanso - 2027	374
SE 230/138 kV Ilhota 2 - 2027	375
SE 230/138 kV Indaial - 2027	376
SE 230/138 kV Jaraguá do Sul - 2027	377
SE 230/138 kV Palmas - 2027	274
SE 230/138 kV Rio Brillhante - 2027	378
SE 230/138 kV Tarumã - 2027	275
SE 230/69 kV Arcoverde II - 2027	301

SE 230/69 kV Caxias do Sul 2 - 2027	379
SE 230/69 kV Picos - 2027	302
SE 230 kV Crato II - 2028	306
SE 230/138 kV Iaciara 2 - 2028	346
SE 230/138 kV Parintins - 2028	278
SE 230/138 kV Cláudia - 2029	347
SE 230/69 kV Caladinho II - 2029	348
SE 230/69 kV Crato II - 2029	308
SE 230/138 kV Descanso - 2030	380
SE 230/138 kV Videira Sul - 2030	381
SE 230/138 kV Xavantes - 2030	349
SE 230/69 kV Pirajá - 2030	309
SE 230/88 kV Santa Cabeça - 2030	331
SE 230 kV Rurópolis - 2031	279
SE 230/138 kV Tapajós - 2031	280
SE 230 kV Crato II - 2032	310
SE 230/138 kV Rurópolis - 2036	281
SE 138 kV Venda das Pedras - 2020	86
SE 138 kV Itapeva - 2022	105
SE 138 kV Cláudia - 2024	130
SE 69/13.8 kV Itabira 2 - 2021	96