

Programação de Estudos de Planejamento da Expansão da Transmissão – Ano 2025 (Ref.: Março/2025)

Nº	Região/ Atividade	Estudo/Atividade	Cronograma		Status
			Início	Término	
1	Interligações	Estudo de expansão das interligações regionais – Parte III – Expansão da Capacidade de exportação da região Nordeste	-	SET/2025	EM ANDAMENTO
2	Interligações	Nota Técnica para documentação da metodologia utilizada para diagnóstico e alocação ótima de soluções de compensação dinâmica de reativos no SIN	-	MAI/2025	EM ANDAMENTO
3	Interligações	Estudo de diagnóstico da capacidade de compensação dinâmica de reativos no SIN e definição de soluções estruturantes	-	DEZ/2025	EM ANDAMENTO
4	N	Solução estrutural para resiliência do atendimento a estados da região Norte: Parte I - Amazonas e Amapá	-	ABR/2025	EM ANDAMENTO
5	N	Avaliação da integração elétrica Brasil-Venezuela após interligação de Roraima ao SIN	MAR/2025	JUL/2025	A INICIAR
6	N	Solução estrutural para resiliência do atendimento a estados da região Norte: Parte II - Roraima	AGO/2025	JUL/2026	A INICIAR
7	N	Avaliação do controle de tensão na região Norte considerando equipamentos em final de vida útil	MAI/2025	MAR/2026	A INICIAR
8	N	Estudo de Atendimento à Ilha de Marajó	ABR/2025	DEZ/2025	A INICIAR
9	NE	Estudo prospectivo para inserção de cargas de hidrogênio na região Nordeste	-	DEZ/2025	EM ANDAMENTO
10	NE	Estudo de Atendimento aos sertões de Pernambuco e da Paraíba	-	JUN/2025	EM ANDAMENTO
11	NE	Solução para problema de tensão na região de Arapiraca e Penedo	-	JUN/2025	EM ANDAMENTO
12	NE	Avaliação do controle de tensão e condições de atendimento à região de Salvador	-	DEZ/2025	EM ANDAMENTO
13	NE	Estudo de Atendimento à Região Oeste da Bahia	DEZ/2025	JUL/2026	A INICIAR
14	CO	Estudo de atendimento à região de Goiânia	-	ABR/2025	EM ANDAMENTO
15	CO	Atendimento às cargas das localidades de Feijó e Cruzeiro do Sul	-	ABR/2025	EM ANDAMENTO
16	CO	Estudo de atendimento às cargas da região central do Mato Grosso (MT)	ABR/2025	OUT/2025	A INICIAR
17	CO	Análise da região de Cachoeira Dourada (GO)	ABR/2025	OUT/2025	A INICIAR
18	SE	Atendimento à Grande Vitória - Esgotamento da malha 345kV e radialização do sistema 138kV	-	MAI/2025	EM ANDAMENTO
19	SE	Desempenho da malha 345kV da Região Metropolitana de Belo Horizonte e Zona da Mata (Parte I)	-	MAI/2025	EM ANDAMENTO



Empresa de Pesquisa Energética

Nº	Região/ Atividade	Estudo/Atividade	Cronograma		Status
			Início	Término	
20	SE	Desempenho da malha 345kV da Região Metropolitana de Belo Horizonte e Zona da Mata (Parte II)	JUN/2025	OUT/2025	A INICIAR
21	SE	Estudo de atendimento à região de Timóteo (MG)	ABR/2025	AGO/2025	A INICIAR
22	SE	Estudo de Modularização das Unidades Transformadoras da SE Mesquita	-	JUL/2025	EM ANDAMENTO
23	SE	Soluções para contornar os elevados níveis de curto-circuito na área do Rio de Janeiro (RJ) - Parte 2	ABR/2025	OUT/2025	A INICIAR
24	SP	Reforços no Sistema DIT do Estado de São Paulo (Parte II)	-	ABR/2025	EM ANDAMENTO
25	SP	Reforços no Sistema DIT do Estado de São Paulo (Parte III)	ABR/2025	DEZ/2025	A INICIAR
26	SP	Estudo de Atendimento Elétrico à região de Sorocaba e Indaiatuba (Parte II)	-	ABR/2025	EM ANDAMENTO
27	SP	Atendimento à região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba (Parte II)	-	JUN/2025	EM ANDAMENTO
28	SP	Reforço do sistema da região central da cidade de São Paulo (Parte II)	-	MAI/2025	EM ANDAMENTO
29	SP	Estudo de Atendimento à Região Sudoeste do Estado de São Paulo	-	DEZ/2025	EM ANDAMENTO
30	S	Estudo prospectivo do potencial de geração no RS e atendimento à região sul do estado	-	JUN/2025	EM ANDAMENTO
31	S	Estudo de Interligação Internacional - Brasil-Bolívia (Etapa I)	-	MAI/2025	EM ANDAMENTO
32	S	Estudo Prospectivo para Inserção de Cargas de Data Centers no Estado do RS	ABR/2025	DEZ/2025	A INICIAR
33	Todas regiões	Atualização das bases de dados para os estudos de expansão da transmissão	-	NOV/2025	EM ANDAMENTO
34	Todas regiões	Relatório do PET/PELP - 1 SEMESTRE	JUN/2025	JUN/2025	A INICIAR
35	Todas regiões	Relatório do PET/PELP - 2 SEMESTRE	DEZ/2025	DEZ/2025	A INICIAR
36	Todas regiões	Diagnóstico das condições de atendimento aos subsistemas regionais (ref. PDE 2034)	-	MAI/2025	EM ANDAMENTO
37	Todas regiões	Diagnóstico das condições de atendimento aos subsistemas regionais (ref. PDE 2035)	OUT/2025	DEZ/2025	A INICIAR

Praça Pio X, nº 54, 5º andar – Centro
CEP 20091-040 – Rio de Janeiro – RJ
Telefone: (21) 3512-3100

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 1/2025

TÍTULO:	Estudo de expansão das interligações regionais – Parte III – Expansão da Capacidade de exportação da região Nordeste
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Sistema Interligado Nacional
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2038
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: A análise de alternativas é a atividade prevista em sequência e diretamente concatenada com o diagnóstico das interligações regionais, efetuado na Parte I do estudo (EPE-DEE-NT-072/2021-r0). A Parte III do estudo visa a complementação das soluções de transmissão recomendadas na Parte II (EPE-DEE-RE-018/2022-rev3).	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Avaliação de soluções de transmissão que possibilitem o aumento dos intercâmbios regionais e o aproveitamento ótimo de recursos disponíveis no SIN, observando o critério de mínimo custo global e considerando a harmonização das obras planejadas com eventuais estudos em desenvolvimento e/ou recentemente elaborados.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando a topologia da rede e os dados de carga que constam na base de dados de fluxo de potência da EPE, a serem disponibilizados. Ademais, será considerado o montante de geração referencial de usinas eólicas e solares indicadas no último PDE vigente, com atualizações mais recentes de base de dados, assim como informações passíveis de consideração, oriundas do mercado.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 2/2025

TÍTULO:	Nota Técnica para documentação da metodologia utilizada para diagnóstico e alocação ótima de soluções de compensação dinâmica de reativos no SIN
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Sistema Interligado Nacional
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2038
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Histórico e projeções futuras de elevada inserção de geração conectada à rede por meio de inversores (IBR) e de recursos energéticos distribuídos, na matriz elétrica brasileira.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: No contexto da inserção crescente de geração conectada por meio de inversores (IBR) e recursos energéticos distribuídos (incluindo a MMGD) no SIN e, por consequência, redução da participação percentual de geração síncrona, torna-se necessário robustecer o sistema com recursos que agreguem suporte de reativos para a rede, a fim de garantir o controle de tensão em múltiplos cenários de combinação de carga e geração, bem como outros benefícios, tais como contribuição com o controle de frequência e com capacidade de curto-circuito. O estudo tem como objetivo a documentação da metodologia utilizada para diagnóstico da capacidade de compensação dinâmica de reativos no SIN e definição de alocação ótima de recursos para suporte ao controle de tensão, no horizonte de planejamento.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando a topologia da rede e os dados de carga que constam na base de dados de fluxo de potência da EPE, a serem disponibilizados.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 3/2025

TÍTULO:	Estudo de diagnóstico da capacidade de compensação dinâmica de reativos no SIN e definição de soluções estruturantes
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Sistema Interligado Nacional
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2038
<p>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Histórico e projeções futuras de elevada inserção de geração conectada à rede por meio de inversores (IBR) e de recursos energéticos distribuídos, na matriz elétrica brasileira.</p> <p>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: No contexto da inserção crescente de geração conectada por meio de inversores (IBR) e recursos energéticos distribuídos (incluindo a MMGD) no SIN e, por consequência, redução da participação percentual de geração síncrona, torna-se necessário robustecer o sistema com recursos que agreguem suporte de reativos para a rede, a fim de garantir o controle de tensão em múltiplos cenários de combinação de carga e geração, bem como outros benefícios, tais como contribuição com o controle de frequência e com capacidade de curto-circuito. O estudo fará um diagnóstico dos requisitos de longo prazo do SIN, visando identificar a necessidade de complementação de recursos que agreguem suporte de compensação reativa, contribuam com inércia e controle de frequência, bem como com capacidade de curto-circuito, principalmente em pontos de alta concentração de IBRs. A partir desse diagnóstico, obras estruturantes poderão ser recomendadas. Será realizada uma avaliação técnico-econômica de diferentes tecnologias disponíveis para suporte de reativos, incluindo compensadores síncronos e STATCOMs, visando apresentar comparação de benefícios e potenciais de aplicação no SIN, para cada uma delas.</p> <p>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando a topologia da rede e os dados de carga que constam na base de dados de fluxo de potência da EPE, a serem disponibilizados.</p> <p>CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.</p>	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº4 E 6/2025

TÍTULO:	Solução estrutural para resiliência do atendimento a estados da região Norte: Partes I e II
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estados do Amazonas, Amapá e Roraima
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2038/2039
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional PDE 2033 – Volume I – GET Norte”, e a solicitação do MME, via ofício, para estudo de alternativas de expansão da rede nessas áreas	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Avaliar as condições de atendimento aos estados do Amapá, Amazonas e Roraima analisando as diferentes opções de solução estrutural para o atendimento dessa área do SIN em conformidade com as solicitações do MME, visando diminuição de geração térmica por razão de confiabilidade.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N°5/2025

TÍTULO:	Avaliação da integração elétrica Brasil-Venezuela após interligação de Roraima ao SIN
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado de Roraima
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2039
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: A ata da 300ª Reunião Ordinária do CMSE – Comitê de Monitoramento do Setor Elétrico deliberou que a EPE avalie a integração elétrica Brasil – Venezuela após a interligação do Estado de Roraima ao SIN.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: A referida ata menciona como principal motivação a relevância da integração eletroenergética regional.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 7/2025

TÍTULO:	Avaliação do controle de tensão na região Norte considerando equipamentos em final de vida útil
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estados do Pará e Maranhão
HORIZONTE DO ESTUDO:	2039
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Equipamentos de compensação reativa variável cadastrados no SGPMR como em final de vida útil.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Diante da necessidade de substituição de equipamentos, faz-se necessário avaliar se, diante da evolução do SIN, a compensação reativa variável permanece sendo necessária nos mesmos pontos do sistema.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 8/2025

TÍTULO:	Estudo de Atendimento à Ilha de Marajó
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Ilha de Marajó e região, no Estado do Pará
HORIZONTE DO ESTUDO:	2039
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional PDE 2033 – Volume I – GET Norte”, vislumbraram violações nas transformações de fronteira 230/138 kV de Tucuruí e 230/69 kV de Vila do Conde. Estudos “DIAGNÓSTICO DO SUPRIMENTO À REGIÃO DA ILHA DO MARAJÓ” e “Estudo de Estabilidade de Tensão do Sistema de Transmissão de Tucuruí 138 kV da Equatorial Energia Pará”, ambos disponibilizados pela distribuidora local.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Avaliação de solução estrutural para os problemas encontrados no atendimento à região da Ilha do Marajó, no Pará, e transformações de fronteira sob sua influência.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 9/2025

TÍTULO:	Estudo prospectivo para inserção de cargas de hidrogênio na região Nordeste
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Nordeste
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2039
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Solicitação formal feita por várias agentes, junto ao MME, de emissão de portaria de acesso para plantas de produção hidrogênio.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Identificar solução indicativa para o aproveitamento racional e planejado da rede na região Nordeste, face ao potencial prospectivo de plantas de produção de hidrogênio nesta área.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 10/2025

TÍTULO:	Estudo de Atendimento aos sertões de Pernambuco e da Paraíba
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Sertão de Pernambuco e Sertão da Paraíba
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2038
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2033, Volume II - GET Nordeste”.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Restrições para o escoamento de geração já contratada na SE 230 kV Coremas e em toda a rede de distribuição local em 69 kV atendida por aquela subestação. Dificuldade de atendimento de mercado nas regiões do sertão de Pernambuco e Paraíba, segundo Neoenergia-PE e Energisa-PB. Será avaliada a viabilidade de utilização do sistema PISF, no estado de Pernambuco.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 11/2025

TÍTULO:	Solução para problema de tensão na região de Arapiraca e Penedo
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado de Alagoas
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2038
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2033, Volume II - GET Nordeste”.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Subtensão nos barramentos 230 kV das SEs Arapiraca e Penedo, em contingência. Sobrecargas nas transformações de fronteira 230/69 kV da SE Rio Largo II e Maceió II.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 12/2025

TÍTULO:	Avaliação do controle de tensão e condições de atendimento à região de Salvador
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado da Bahia
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2038
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2033, Volume II - GET Nordeste”.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Subtensão nos barramentos 500 kV que atendem à Região Metropolitana de Salvador. Sobrecargas nas transformações de fronteira 230/11,8 kV Matatu e 230/69 kV Cotegipe. Narandiba 230/69 kV, Camaçari II 230/69 kV e na LT Pituáçu – Narandiba C1/C2 230 kV	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 13/2025

TÍTULO:	Estudo de Atendimento à Região Oeste da Bahia
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado da Bahia
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2039
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: “Potencial de carga da Região Oeste da Bahia: Análise preliminar para Estudo de Expansão da Transmissão - Relatório 002/RPT-RPSE-B/2024”, emitido pela Neenergia Coelba, que mostra o crescimento acelerado de cargas agroindustriais na regiões Oeste do Estado.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Caso sejam confirmadas as cargas informadas, poderá haver impactos nas transformações de fronteira de Rio Grande II, Barreiras e Rio Formoso	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 14/2025

TÍTULO:	Estudo de atendimento à região de Goiânia
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região Metropolitana de Goiânia
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: A SE 230/13,8 kV Goiânia Leste não atende ao critério N-1 na perda de suas unidades transformadoras. O alto nível de curto-circuito nos barramentos 13,8 kV atendidos por essa SE impõe a operação do barramento 13,8 kV aberto, causando corte de carga em contingência.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Atendimento elétrico à região de Goiânia segundo os critérios de confiabilidade do planejamento da expansão da transmissão, propondo solução robusta para a região analisada, em parceria com a distribuidora e transmissoras locais.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 15/2025

TÍTULO:	Atendimento às Cargas das Localidades de Feijó e Cruzeiro do Sul
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado do Acre
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Ofício-Circular nº 29/2023/DPOTI/SNTEP-MME.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Determinar expansões nas redes de transmissão e/ou distribuição por meio de análise de alternativas que promovam o devido atendimento ao critério N-1 para as instalações de Rede Básica e que, necessariamente, eliminem a obrigação de manutenção de qualquer dispêndio com geração de energia local suportada pela CCC por razões de confiabilidade no suprimento à demanda.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 16/2025

TÍTULO:	Estudo de atendimento às cargas da região central do Mato Grosso (MT)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado do Mato Grosso
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2033, Volume III - GET Centro-Oeste (EPE-DEE-NT-024/2024-rev0).	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Sobrecargas acima do limite de emergência em instalações de rede básica no eixo 230 kV da região central do Mato Grosso.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 17/2025

TÍTULO:	Análise da região de Cachoeira Dourada (GO)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado de Goiás
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2033, Volume III - GET Centro-Oeste (EPE-DEE-NT-024/2024-rev0) e conforme diagnóstico do PAR/PEL 2025-2029.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Sobrecargas acima do limite de emergência em instalações de rede básica no eixo 230 kV entre Cachoeira Dourada e Itumbiara.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 18/2025

TÍTULO:	Atendimento à Grande Vitória - Esgotamento da malha 345kV e radialização do sistema 138kV
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região Metropolitana de Vitória (ES)
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Solicitação da EDP ES.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Definir o conjunto de obras de transmissão e/ou distribuição mais adequado, sob a ótica técnico-econômica, que permita o atendimento elétrico com qualidade ao sistema da região metropolitana de Vitória, no estado do Espírito Santo, devido ao crescimento de carga local e aos fluxos oriundos da interligação NE-SE.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 19 E 20/2025

TÍTULO:	Desempenho da malha 345kV da Região Metropolitana de Belo Horizonte e Zona da Mata (Partes I e II)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Metropolitana de Belo Horizonte e Zona da Mata
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2038
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2032, Volume IV - GET Sudeste - Espírito Santo, Minas Gerais e Rio de Janeiro (EPE-DEE-NT-031/2023-rev0). Bem como dados do PAR/PEL e pareceres de Acesso.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Foram pré-identificadas sobrecargas na rede de distribuição 345 kV das regiões de interesse em situações de continência simples na rede básica e cenários pontuais de esgotamento em regime normal. A região metropolitana de Belo Horizonte possui ativos antigos e com elevada complexidade socioambiental e fundiária, a qual dificulta instalações de ampliações ou intervenções em linhas de transmissão, requerendo uma análise aprofundada da questão.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 21/2025

TÍTULO:	Estudo de atendimento à região de Timóteo (MG)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado de Minas Gerais
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037

ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE:

Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2033, Volume IV - GET Sudeste - Espírito Santo, Minas Gerais e Rio de Janeiro (EPE-DEE-NT-025/2024-rev0).

MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO:

Desenvolver análises atualizadas das condições de atendimento às cargas supridas pela SE 230/13,8 kV Timóteo, em Minas Gerais, contemplando as particularidades das instalações, melhorias possíveis na qualidade de atendimento, custos e riscos associados.

PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS:

As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.

CRONOGRAMA PREVISTO:

Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 22/2025

TÍTULO:	Estudo de Modularização das Unidades Transformadoras da SE Mesquita
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado de Minas Gerais
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “Diagnóstico Regional da Rede Elétrica PDE 2032, Volume IV - GET Sudeste - Espírito Santo, Minas Gerais e Rio de Janeiro (EPE-DEE-NT-031/2023-rev0). Bem como dados de vida útil técnica e regulatória dos ativos envolvidos.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Necessidade de avaliação da modularização e configurações mais adequadas a serem adotada para os transformadores das SEs Mesquita1 considerando a evolução da rede local e ativos associados às funções transmissão das unidades transformadoras.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 23/2025

TÍTULO:	Soluções para contornar os elevados níveis de curto-circuito na área do Rio de Janeiro – Parte 2
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região Metropolitana do Rio de Janeiro
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2038
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Elevado nível de curto-circuito nos barramentos da Rede de Fronteira e Distribuição da Região Metropolitana do Rio de Janeiro, agravado pelos potenciais projetos térmicos interessados em se conectar na Rede de Distribuição. A nova etapa do estudo irá diagnosticar e abordar o desempenho das subestações de fronteira e região de Nova Iguaçu, Zona Oeste e Grajaú.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Propor soluções de médio e longo prazo para contornar os elevados níveis de curto-circuito que motivam abertura de linhas de distribuição e diminuem a confiabilidade no atendimento as cargas da região.	
BASES DE DADOS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, compatibilizados com os disponíveis no ONS.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº24 E 25/2025

TÍTULO:	Reforços no Sistema DIT do Estado de São Paulo (Partes II e III)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado de São Paulo
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2037
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Diagnóstico do PDE 2033 e resultados do PAR/PEL 2024.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Risco de corte de carga em caso de contingências simples em determinados pontos da rede DIT do estado de São Paulo	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N°26/2025

TÍTULO:	Estudo de Atendimento Elétrico à região de Sorocaba e Indaiatuba (Parte II)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado de São Paulo
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2036
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Diagnóstico do PDE 2033 e resultados do PAR/PEL 2024.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Definir conjunto de reforços para sanar problemas de carregamento e controle de tensão nas regiões atendidas pelas Subestações Oeste 440/88kV e Salto 440/88kV. Ambas as regiões são grandes centros de carga da CPFL Piratininga e representam importante setor industrial do Estado de São Paulo.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº27/2025

TÍTULO:	Atendimento à região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba (Parte II)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Campinas e municípios adjacentes
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2040
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Solicitação da CPFL.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Definir o conjunto de obras de transmissão e/ou distribuição mais adequado, sob a ótica técnico-econômica, que permita o atendimento elétrico com qualidade ao sistema da região de Campinas, Bom Jardim e Itatiba, vislumbrando potencial aumento da carga nessa região, principalmente por conta da entrada de empresas de Data Center.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 28/2025

TÍTULO:	Reforço do sistema da região central da cidade de São Paulo (Parte II)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Região Metropolitana de São Paulo
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2040
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Reforços para alívio de carregamento no sistema de 230 kV da região e aumento de confiabilidade no atendimento à SE Pirituba 230 kV.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Prover reforços que garantam maior confiabilidade no atendimento à região central da cidade de São Paulo, considerando ainda a entrada de empresas de Data Center.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 29/2025

TÍTULO:	Estudo de Atendimento à Região Sudoeste do Estado de São Paulo
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Sudoeste do Estado de São Paulo
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2040
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Reforços para alívio de carregamento no sistema de 230 kV, subestações de fronteira e rede DIT do sistema do sudoeste do estado de São Paulo.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Prover reforços que garantam maior confiabilidade no atendimento à região central da cidade de São Paulo.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 30/2025

TÍTULO:	Estudo prospectivo do potencial de geração no RS e atendimento à região sul do estado
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado do RS
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2036
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Análises realizadas no âmbito do estudo intitulado “DIAGNÓSTICO REGIONAL DA REDE ELÉTRICA – PDE 2033 - VOLUME VI – GET Sul” e interações com agentes no âmbito do GET-Sul.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Identificar expansões na malha de RB do estado do RS, visando aumentar as margens de escoamento para o potencial prospectivo futuro de geração, bem como identificar soluções para atendimento ao mercado da região sul do estado.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 31/2025

TÍTULO:	Estudo de Interligação Internacional - Brasil-Bolívia (Etapa I)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Interligação Internacional com a Bolívia – Sistema do Mato Grosso do Sul
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2040
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Memorando de Entendimentos Brasil – Bolívia, assinado em 2024.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: A EPE realizará um estudo eletroenergético com o objetivo de avaliar o benefício das duas fases previstas para a interconexão elétrica entre Brasil e Bolívia, de 420 MW e 580 MW, respectivamente. A análise elétrica identificará as ampliações sistêmicas necessárias no sistema elétrico brasileiro para a implantação da fase 1 da interconexão, de 420 MW, prevista para ocorrer com o sistema elétrico do estado do Mato Grosso do Sul, na SE Corumbá 2.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N°32/2025

TÍTULO:	Estudo Prospectivo para Inserção de Cargas de Data Centers no Estado do RS
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Estado do Rio Grande do Sul
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2040
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Prospecção de cargas de Data Centers.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: Definir o conjunto de obras de transmissão e/ou distribuição mais adequado, sob a ótica técnico-econômica, que permita o atendimento elétrico com qualidade ao sistema do estado do Rio Grande do Sul, vislumbrando potencial aumento da carga nessa região, principalmente por conta da entrada de empresas de Data Center.	
PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 33/2025

TÍTULO:	Atualização das bases de dados para os estudos de expansão da transmissão.
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Sistema Interligado Nacional
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2039.
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: Alteração da configuração da rede elétrica em função do planejamento da expansão (Relatórios R1), dos empreendimentos de transmissão já licitados, daqueles indicados para licitação, das projeções de mercado e do plano de geração do PDE vigente.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: A atualização de base de dados é fundamental para a garantia da qualidade do diagnóstico das condições de desempenho do SIN e das soluções de expansão recomendadas. As bases de dados servem também de referência para que os agentes do setor elétrico elaborem seus estudos de interesse.	
PREMISSAS A SEREM ADOTADAS: As bases de dados de fluxo de potência, curto-circuito e estabilidade eletromecânica serão disponibilizadas na página da EPE, na Internet, em formato compatível com os programas do Cepel, ANAREDE, ANAFAS e ANATEM, respectivamente, com dados representativos do SIN, dentro do horizonte de planejamento do PDE e com as projeções de mercado informadas pelas distribuidoras para o horizonte do estudo.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO N° 34 E 35/2025

TÍTULO:	Relatórios do PET/PELP – 1 e 2 (1º Semestre de 2025 e 2º Semestre de 2025)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Sistema Interligado Nacional
HORIZONTE DO ESTUDO:	N/A
ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: 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. O relatório que contém o Programa de Expansão da Transmissão junto com o Plano de Expansão de Longo Prazo (PET/PELP) é publicado pela EPE duas vezes ao ano, contemplando todas as obras de expansão do SIN recomendadas em estudos de planejamento da EPE, mas que ainda não foram outorgadas.	
MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: O PET/PELP é documento importante para o desenvolvimento dos planos de expansão da transmissão de energia elétrica, sobretudo no médio e longo prazo. Trata-se de uma importante referência que auxilia o Ministério de Minas e Energia (MME) na elaboração do Plano de Outorga de Transmissão de Energia Elétrica (POTEE). Esse documento também é importante para os agentes setoriais, apresentando uma visão geral da expansão prevista para o sistema e dos investimentos associados considerando horizonte além daquele do Plano Decenal de Expansão de Energia (PDE).	
CONTEÚDO: O documento é composto de duas partes distintas: o PET, que tem caráter determinativo e abrange um horizonte de seis anos, e o PELP, com caráter indicativo, contemplando as instalações recomendadas para entrar em operação a partir do sétimo ano. Para cada empreendimento são apresentadas informações referentes a: subsistema, estado da federação, datas de necessidade e de tendência da implantação, justificativa, descritivo das características principais e investimentos previstos.	
CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 36/2025

TÍTULO:	Diagnóstico das condições de atendimento aos subsistemas regionais (ref. PDE 2034)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Sistema Interligado Nacional
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2034
<p>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: O diagnóstico inicial das condições de atendimento dos diversos subsistemas regionais é uma atividade recorrente efetuada por ocasião da atualização das bases de dados do SIN a partir das informações do Plano Decenal de Energia.</p> <p>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: O diagnóstico das condições de atendimento permite identificar as restrições elétricas da rede, sendo um dos balizadores para a programação dos estudos que se fazem necessários no âmbito dos diversos GETs.</p> <p>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo de cada subsistema regional.</p> <p>Fundamental para essa avaliação será o fornecimento de forma tempestiva das previsões atualizadas de carga pelas distribuidoras, a fim de possibilitar a efetividade dos objetivos dos estudos de subsidiar a programação dos trabalhos subsequentes.</p> <p>CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.</p> <p>DOCUMENTAÇÃO: Os estudos dos diversos subsistemas regionais poderão ser documentados separadamente para cada um deles ou em um documento único contemplando todos os subsistemas, o que será avaliado durante a elaboração dos documentos.</p>	

FICHA DE REFERÊNCIA ESTUDO Nº 37/2025

TÍTULO:	Diagnóstico das condições de atendimento aos subsistemas regionais (ref. PDE 2035)
REGIÃO DE ABRANGÊNCIA:	Sistema Interligado Nacional
HORIZONTE DO ESTUDO:	Ano 2035
<p>ORIGEM DA IDENTIFICAÇÃO DA NECESSIDADE: O diagnóstico inicial das condições de atendimento dos diversos subsistemas regionais é uma atividade recorrente efetuada por ocasião da atualização das bases de dados do SIN a partir das informações do Plano Decenal de Energia.</p> <p>MOTIVAÇÃO PARA O ESTUDO: O diagnóstico das condições de atendimento permite identificar as restrições elétricas da rede, sendo um dos balizadores para a programação dos estudos que se fazem necessários no âmbito dos diversos GETs.</p> <p>PREMISSAS (BASES DE DADOS) A SEREM ADOTADAS: As análises serão desenvolvidas considerando os dados para simulações elétricas do SIN que constam do acervo disponível na página da EPE na Internet, a serem disponibilizados, com as alterações pertinentes ao objetivo do estudo de cada subsistema regional.</p> <p>Fundamental para essa avaliação será o fornecimento de forma tempestiva das previsões atualizadas de carga pelas distribuidoras, a fim de possibilitar a efetividade dos objetivos dos estudos de subsidiar a programação dos trabalhos subsequentes.</p> <p>CRONOGRAMA PREVISTO: Considerar cronograma atualizado constante da Planilha de Estudos 2025.</p> <p>DOCUMENTAÇÃO: Os estudos dos diversos subsistemas regionais poderão ser documentados separadamente para cada um deles ou em um documento único contemplando todos os subsistemas, o que será avaliado durante a elaboração dos documentos.</p>	