



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA  
Secretaria Nacional de Transição Energética e Planejamento  
Departamento de Planejamento e Outorgas de Transmissão e Distribuição de Energia Elétrica e Interligações Internacionais  
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão  
  
Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica  
Amplicações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão  
Ciclo 2025 - 2ª Emissão (Dezembro/2025)

ABA	Descrição	Legenda
Ampliações e Reforços - T	Nessa seção são apresentadas as indicações inéditas, que não fizeram parte de emissão anterior do Plano de Outorgas.	
Decreto 11.314-2022	Nessa seção são apresentadas as indicações relacionadas aos arts. 3º do Decreto nº 11.314, de 28 de dezembro de 2022, que regulamenta a licitação e a prorrogação das concessões de serviço público de transmissão de energia elétrica em fim de vigência.	
Desativações - T	Nessa seção são apresentadas as novas indicações de desativação de instalações, as quais serão tratadas pela ANEEL em avaliação individual, conforme previsto nas Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 (REN 1.020/2022).	
Obras Determinativas - D	Nessa seção são apresentadas as indicações inéditas, que não fizeram parte de emissão anterior do Plano de Outorgas.	

\* Nesta seção são apresentadas informações gerais a respeito das abas do POTE e suas descrições (finalidades), dos prazos para entrada em operação comercial de Reforços (ANEEL), entre outros dados relevantes.

Reforço	Prazo para Operação Comercial* (meses)
Instalação ou substituição de transformadores de potência	Até 30 meses
Instalação de bancos de capacitores em derivação	Até 30 meses
Instalação de reatores de linha e de barra	Até 24 meses
Instalação de módulos de conexão e de manobra	Até 24 meses

## Informações Gerais

ABA	Descrição	Legenda
Alterações e Retiradas - T	Nessa seção são apresentadas as alterações em relação a indicações já publicadas anteriormente, assim como indicações que devem ser retiradas do Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica.	<b>FONTE DOURADA =&gt; ALTERAÇÃO</b> <b>FONTE VERMELHA =&gt; RETIRADA</b> <b>FONTE AZUL =&gt; CONTRIBUIÇÃO</b>
Alterações e Retiradas - D	Nesta seção são apresentadas as alterações em relação a indicações já publicadas anteriormente, assim como indicações que devem ser retiradas do Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica.	<b>FONTE DOURADA =&gt; ALTERAÇÃO</b> <b>FONTE VERMELHA =&gt; RETIRADA</b> <b>FONTE AZUL =&gt; CONTRIBUIÇÃO</b>
POTEE Anteriores - T	Nessa seção são apresentadas todas as indicações já realizadas em emissões anteriores do POTE, e que permanecem vigentes e sem alteração.	
Desativações Anteriores - T	Nessa seção são apresentadas todas as desativações já realizadas em emissões anteriores do POTE, e que permanecem vigentes e sem alteração.	
POTEE Anteriores - D	Nessa seção são apresentadas todas as indicações já realizadas em emissões anteriores do POTE, e que permanecem vigentes e sem alteração.	

Reforço	Prazo para Operação Comercial* (meses)
Instalação de compensadores estáticos	Até 48 meses
Seccionamento de linhas de transmissão	Até 36 meses
Alterações de arranjo de subestações	Até 42 meses
Recapacitação de linhas de transmissão	Até 30 meses
Remanejamento de equipamentos para outros pontos do SIN	Até 12 meses

\*Os Prazos Referenciais serão utilizados pela ANEEL nas autorizações dos Reforços.



**MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA**  
 Secretaria Nacional de Transição Energética e Planejamento  
 Departamento de Planejamento e Outorgas de Transmissão e Distribuição de Energia Elétrica e Interligações Internacionais  
 Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica  
 Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão  
 Ciclo 2025 - 2ª Emissão (Dezembro/2025)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-035/2025-REVO NT-ONS DPL 0077/2025	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	RN	-	-	SE 500 KV Ceará Mirim II	Compensador Síncrono 500 KV, 1 x (-200/+300) Mvar 1 x CC (Conexão de Compensador) 500 KV, Arranjo DJM 1 x IB (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DJM MIM - 500 KV MIG-A  Expansão destinada prioritariamente a atender as solicitações de acesso de consumidores, conforme art. 13 do Decreto nº 12.772/2025.	Imediata	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-035/2025-REVO NT-ONS DPL 0077/2025	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	-	SE 500 KV Quixadá	Compensador Síncrono 500 KV, 1 x (-200/+300) Mvar 1 x CC (Conexão de Compensador) 500 KV, Arranjo DJM MIG-A  Expansão destinada prioritariamente a atender as solicitações de acesso de consumidores, conforme art. 13 do Decreto nº 12.772/2025.	Imediata	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-035/2025-REVO NT-ONS DPL 0077/2025	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	-	SE 500 KV Morada Nova	Compensador Síncrono 500 KV, 2 x (-200/+300) Mvar 2 x CC (Conexão de Compensador) 500 KV, Arranjo DJM 2 x IB (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DJM MIM - 500 KV MIG-A  Expansão destinada prioritariamente a atender as solicitações de acesso de consumidores, conforme art. 13 do Decreto nº 12.772/2025.	Imediata	RB
ONS	NT-ONS DPL 0077/2025	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	RN	-	-	SE 500 KV Açu III	Compensador Síncrono 500 KV, 1 x (-200/+300) Mvar 1 x CC (Conexão de Compensador) 500 KV, Arranjo DJM 1 x IB (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DJM MIM - 500 KV MIG-A  Expansão destinada prioritariamente a atender as solicitações de acesso de consumidores, conforme art. 13 do Decreto nº 12.772/2025.	Imediata	RB
ONS	PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	BA	São Pedro	Neoenergia COELBA	SE RIO GRANDE II 230/138 KV	4º AT 230/138 KV – 3 x 33 MVA e conexões. 1 CT (Conexão de Transformador) 230 KV, Arranjo BD4 1 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo BPT MIM - 230 KV MIM - 138 KV	dez/28	RBF
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2023-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	BA	AXIA	Neoenergia COELBA	SE IRECÉ 230/138 KV	Substituição dos transformadores 04T4 (IdemId: 7145) e 04T5 (IdemId: 7148), ambos de 55 MVA, por duas unidades trifásicas 230/138 KV de 100 MVA, cada. 2 CT (Conexão de Transformador) 230 KV, Arranjo BD5 2 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo BPT	Imediata	RBF
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-077/2024-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	BA	AXIA	Neoenergia COELBA	SE SANTO ANTÔNIO DE JESUS 230/69 KV	4º TR 230/69 KV – 1 x 100 MVA (3º) 1 CT (Conexão de Transformador) 230 KV, Arranjo BPT 1 CT (Conexão de Transformador) 69 KV, Arranjo BPT MIM - 230 KV MIM - 69 KV	dez/29	RBF
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-112/2011-rev1 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	PI	AXIA	Equatorial-PI	SE PICOS 230/69 KV	Substituição do transformador 04T2 (IdemId: 9569), de 39 MVA, por uma unidade trifásica 230/69 KV de 100 MVA. 1 CT (Conexão de Transformador) 230 KV, Arranjo BPT 1 CT (Conexão de Transformador) 69 KV, Arranjo BPT	Jan/27	RBF
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-045/2023-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	PB	AXIA	Energisa PB	SE MUSSURÉ II 230/69 KV	Substituição dos transformadores 04T1 (IdemId: 9335) e 04T3 (IdemId: 9341), ambos de 100 MVA, por duas unidades trifásicas 230/69 KV de 150 MVA, cada. 2 CT (Conexão de Transformador) 230 KV, Arranjo BD4 2 CT (Conexão de Transformador) 69 KV, Arranjo BPT	Imediata	RBF

## Ampliações e Reforços - T

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-070/2024-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	PE	AXIA	Neoenergia Pernambuco	SE MIRUEIRA 230/69 kV	3º TR 230/69 kV - 1 x 200 MVA (3Φ) 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BPT.	Imediata	RBF
ONS	PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	PE	AXIA	Neoenergia Pernambuco	SE JABOTÁO II 230/69 kV	3º TR 230/69 kV - 1 x 150 MVA (3Φ) 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 Hibrido (Isolado SF6) 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BD3 Hibrido (Isolado SF6) MIM - 230 kV MIM - 69 kV	Imediata	RBF
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-042/2025-rev0 PAR/PEL 2024	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	AL	AXIA	Equatorial-AL	SE MACEIÓ II 230/69 kV	3º TR 230/69 kV, 200 MVA (3Φ) 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BD3 Hibrido (Isolado SF6) 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 Hibrido (Isolado SF6) MIM - 230 kV MIM - 69 kV	Imediata	RBF
ONS	PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	MA	AXIA	Equatorial-MA	SE PORTO FRANCO 230/69 kV	Substituição do transformador PFTF601 (IdemId: 25064), de 33 MVA, por uma unidade trifásica 230/69 kV de 100 MVA. 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	Jan-28	RBF
EPE/ONS	RT-ONS DPL 0091/2024 EPE-DEE-RE-073/2024-r0 PAR/PEL 2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	Mantiqueira	-	SE 500 kV Presidente Juscelino	3º Banco de reatores de barra monofásicos de (3+1R) x 50 (por fase) Mvar / 500 kV IB (Interligação de Barras) 500kV, Arranjo DJM CRB (Conexão de Reator de Barras) 500kV, Arranjo DJM	Imediata	RB
ONS	PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA Energia Brasil	Neoenergia Elektro	SE ILHA SOLTEIRA 138/13,8 kV	Substituição dos transformadores TR-1 e TR-2 (18,75 MVA) por unidades trifásicas 138/13,8 kV - 2 x 33,3 MVA 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT 2 CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BS TR 138/13,8 kV TR1 SP (IdemId: 18246) TR 138/13,8 kV TR2 SP (IdemId: 18247) MC 138 kV TR 138/13,8 kV TR SP (IdemId: 18439) MC 13,8 kV TR 138/13,8 kV TR1 SP (IdemId: 18441) MC 138 kV TR 138/13,8 kV TR2 SP (IdemId: 18440) MC 13,8 kV TR 138/13,8 kV TR2 SP (IdemId: 18442)	Imediata	DIT
ONS	CTA-ONS DPL 1118/2024 SGPMR 2025 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	EDP GO	Equatorial-GO	SE GOIÂNIA LESTE 230/13,8 kV	Substituição do transformador TR-C (50 MVA) e conexão do 13,8kV por unidade trifásica 230/13,8 kV - 1 x 75 MVA SGPMR 0000669/2025 IdMdl 7766 Obs.: Deverá ser dimensionada a reatância do novo equipamento de forma a manter o equilíbrio na distribuição percentual de fluxo de potência ativa na subestação.	Imediata	RBF
ONS	PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA Energia Brasil	Jaguari de Energia (CPFL Santa Cruz)	SE MOCOCA 138/11,5 kV	Substituição do transformador TR-2 (18,75 MVA) por unidade trifásica 138/11,5 kV - 1 x 33,3 MVA 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BS 1 CT (Conexão de Transformador) 11,5 kV, Arranjo BS TR 138/11,5 kV TR2 SP (IdemId: 18269) MC 138 kV TR 138/11,5 kV TR2 SP (IdemId: 18599) MC 11,5 kV TR 138/11,5 kV TR2 SP (IdemId: 18603)	Imediata	DIT
ONS	PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA Energia Brasil	Neoenergia Elektro CPFL Paulista	SE NOVA AVANHANDAVA 138/13,8 kV	Substituição do transformador TR-4 (12,5 MVA) por unidade trifásica 138/13,8 kV - 1 x 20 MVA 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD5 1 CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BS TR 138/13,8 kV TR3 SP (IdemId: 12476) MC 138 kV TR 138/13,8 kV TR3 SP (IdemId: 12477) MC 13,8 kV TR 138/13,8 kV TR3 SP (IdemId: 12478) Obs.: o número operacional pelo qual a ISA ENERGIA BRASIL se refere à esse transformador é TR4, porém esse número difere da tratativa do ONS, que se refere a ele como TR5.	Imediata	DIT
ONS	PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA Energia Brasil	Neoenergia Elektro	SE PORTO PRIMAVERA 34,5/13,8 kV	Substituição dos transformadores TR-3 e TR-4 (6,25 MVA) por unidades trifásicas 34,5/13,8 kV - 2 x 20 MVA 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BS 2 CT (Conexão de Transformador) 34,5 kV, Arranjo BPT TR 34,5/13,8 kV TR3 SP (IdemId: 12638) TR 34,5/13,8 kV TR4 SP (IdemId: 21061) MC 13,8 kV TR 34,5/13,8 kV TR3 SP (IdemId: 19094) EL 34,5 kV DIST1 (IdemId: 18066) Obs.: Módulo ao qual a chave 19029-136 está cadastrada: MC 34,5 kV TR 34,5/13,8 kV TR4 SP (IdemId: 21062) MC 13,8 kV TR 34,5/13,8 kV TR4 SP (IdemId: 21063)	Imediata	DIT

## Ampliações e Reforços - T

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
ONS	PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA Energia Brasil	CPFL Paulista Energisa Sul-Sudeste Neoenergia Elektro	SE UBARANA 138/69 kV	3º TR 138/69 kV – 1 x 30 MVA (3Φ) 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BDS	Imediata	DIT
ONS	PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA Energia Brasil	Jaguari de Energia (CPFL Santa Cruz)	SE JAGUARIÚNA 138/11,5 kV	Substituição do transformador TR-1 (18,75 MVA) por unidade trifásica 138/11,5 kV - 1 x 33,33 MVA 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT 1 CT (Conexão de Transformador) 11,5 kV, Arranjo BS TR 138/11,5 kV JAGUARIÚNA TR1 SP (IdeMdl 18258) MC 138 kV TR 138/11,5 kV TR1 SP (IdeMdl 18789) MC 11,5 kV TR 138/11,5 kV TR1 SP (IdeMdl 18792)	Imediata	DIT
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-080/2024-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT	AXIA	Energisa MT	SE 230/138 kV SINOP	Substituição do TF 230/138 kV, T-01, 1 x 100 MVA 3Φ por uma nova unidade 1 x 150 MVA 3Φ CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT IdeMdl 9014	Imediata	RBF
ONS	PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	Mantiqueira	Cemig-D	SE JOÃO MONLEVADE 4 230/69 kV	2º TR 230/69 kV – 3 x 25 MVA (1Φ) 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT MIM - 230 kV MIM - 69 kV	Imediata	RBF
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CPFL-T	RGE	SE CACHOEIRINHA 1 138/23 kV	TR 138/23 kV – 42 MVA (3Φ) (*) Adequação 1 x CT 138 kV, Arranjo BS (**) Adequação 1 x CT 23 kV, Arranjo BPT (***) Módulo Geral 23 kV Instalação de um módulo de interligação de semi-barras P1 e P2 de 23 kV, composto por disjuntor, 2 chaves seccionadoras e sistema de proteção e controle. Instalação de sistema de transferência automática de carga entre o transformador TR7 existente e o novo transformador 138/23 kV - 42 MVA.  (*) Nota 1: Em substituição ao transformador TR4 138/23 kV – 15 MVA, em final de vida útil (IdeMdl 18119). Necessidade de substituição da caixa coletora de óleo e parede corta-fogo. (**) Nota 2: Substituição de 100 m de cabos da rede aérea devido a superação por corrente nominal (incluindo conectores e demais acessórios). (***) Nota 3: Substituição de 210 m de cabos isolados devido a superação por corrente nominal (incluindo mufas e demais acessórios).	Imediata	DIT
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL GT	COPEL DIS	SE POSTO FISCAL 230/138 kV	3º ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT MIM - 230 kV MIM - 138 kV	dez/29	RBF
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-032/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL GT	COPEL DIS	SE PILARZINHO 69 kV	Substituição 2º Capacitor em Derivação 69 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ (Atual 1 x 15 Mvar) MIM - 69 kV (IdeMdl 22236)	dez/25	DIT
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2023-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	AXIA	CELESC CEREJ	SE BIGUAÇU 230/138 kV	Substituição do 1º, 2º e 3º ATF 230/138 kV, 1 x 225 MVA 3Φ 3 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 3 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT (IdeMdl 11396, 11399 e 22150)	dez/28	RBF
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-132/2015-rev2 PAR/PEL 2025	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	Neoenergia Vale do Itajaí	CELESC	SE ITAJAÍ 2 230/138 kV	3º ATF 230/138 kV, 1 x 225 MVA 3Φ 1 x CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 1 x CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT MIM - 230 kV MIM - 138 kV	dez/28	RBF
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	AXIA	CELESC CERAÇÁ	PINHALZINHO 2 230/138 kV	4º ATF 230/138 kV, 1 x 150 MVA 3Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4 MIM - 230 kV MIM - 138 kV	dez/27	RBF
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-093/2022-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	AXIA	CELESC	JOINVILLE 138/69 kV	Substituição do TF 2 138/69 kV, 1 x 66 MVA 3Φ (IdeMdl 11513)	Imediata	RBF
ONS	PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA Energia Brasil	Jaguari de Energia (CPFL Santa Cruz)	SE JAGUARIÚNA 138/11,5 kV	2º TR 138/11,5 kV – 1 x 33,33 MVA (3Φ) 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT 1 CT (Conexão de Transformador) 11,5 kV, Arranjo BS.	Imediata	DIT

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	CICLO POTE	ALTERAÇÃO OU RETIRADA	JUSTIFICATIVA
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	CEMIG-GT	-	LT 345 kV Itabirito 2 - Jecéaba C1	Recapacitação (substituição dos cabos condutores por cabos CA liga alumínio 2 x 1.120 993 Kcmil/fase) da LT 345 kV Itabirito 2 - Jecéaba C1, 56,4 km com substituição de estrutura para capacidade de 1123/1383 MVA  Reforço de pequeno porte associado:  LT 345 kV ITABIRITO 2 / OURO PRETO 2-C-1 0002673/2025 - Recapacitação da LT 345 kV Itabirito 2 - Ouro Preto 2 - C1 através de alteamento dos cabos e substituição de estrutura.  SE OURO PRETO 2 345 kV 0002661/2025 - Substituição da secundonaria 2P9/87 da saída da LT 345 kV Itabirito 2.  SE JECÉABA 345 kV 0002662/2025 - Substituição da secundonaria 9P9/87 da saída da LT 345 kV Itabirito 2. 0002663/2025 - Substituição da secundonaria 1P9/87 da saída da LT 345 kV Itabirito 2. 0002664/2025 - Substituição da secundonaria 1P9/87 da saída da LT 345 kV Itabirito 2. 0002671/2025 - Substituição da secundonaria 8P9 do vôleo de interligação de barras, vôleo 8P. 0002672/2025 - Substituição da secundonaria 8P9 do vôleo de interligação de barras, vôleo 8P.	Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)	ALTERAÇÃO	Alteração de escopo da obra conforme contribuição da transmissora Cemig-GT aos relatórios do PAR/PEL 2025.
EPE/ONS	ReA ANEEL nº 16.079/2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	Eletrobras	-	SE Poços de Caldas	2º AT 500/345 kV, 3 x 200 MVA 1º 1 x 500 kV, Arranjo AN 1-8 500 kV, Arranjo AN 1-8 345 kV, Arranjo BOS	Imediata	RB	2024 (2ª Emissão)	CONTRIBUIÇÃO	Retirada da IB em 500 kV, conforme contribuição da transmissora Eletrobras aos relatórios do PAR/PEL 2025.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	-	-	SE 500/230 kV RIO BRILHANTE	* Novo pátio de 500 kV  1º e 2º AT 500/230 kV, 3 x 100 MVA 1º 2 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BDA 1º Compensador Síncrono 500 kV, 1 x 500 Mvar 1 CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DIM 1º Reator de Barreiras 500 kV, 3 x 53 Mvar 1º 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 4 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM MM - 500 kV MM - 230 kV MIG (Terreno Rural)	Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)	ALTERAÇÃO	Alteração da capacidade do CS, de acordo com o estudo da EPE, para padronização dos demais CS do SIN
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-011/2025-rev1 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	BA	TAESA EKTS	-	SE Rio das Éguas 500/230 kV	3º AT 500/230/138 kV 3 x 100 MVA 1º IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BDA MM - 500 kV MM - 230 kV	dez/27	RB	2025 (1ª Emissão)	ALTERAÇÃO	Correção da concessionária responsável pela instalação e ajuste no escopo da obra, com a inclusão de um IB 500kV, necessário para a conexão do transformador.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	RGE	SE Caxias do Sul 6	3º AT 230/69 kV, 3 x 35 MVA 1º 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BDA 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT Aquecimento de Terreno MM - 69 kV MM - 230 kV	dez/28	RBF	2025 (1ª Emissão)	CONTRIBUIÇÃO	Nota: Data de necessidade associada à conexão de novo consumidor, conforme solicitação de acesso
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 EPE-DEE-NT-034/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	SE BARIGUÍ 2	1º e 2º AT 230/138 kV, 2 x 138 MVA 0º 1º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 Mvar 3º 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BDA (GIS) 1 CCD (Conexão do Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BDA (GIS) 1 IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BDA (GIS) 1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BDA (GIS) MM - 230 kV MM - 138 kV MIG (Terreno Urbano)	dez/29 dez/30	RB	2025 (1ª Emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informado pela COPEL-DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 kV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência".
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 EPE-DEE-NT-014/2023-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	SECCIONAMENTO DA LT 230 kV CAMPO COMPRIDO - SANTA CLARENA, C1 NA SE BARIGUÍ 2	Círculo Duplo 230 kV, 1 - 295 KM (TERMINAL 0,1 km 2 ET (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BDA (GIS) MM - 230 kV	dez/29 dez/30	RB	2025 (1ª Emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informado pela COPEL-DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 kV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência".
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 EPE-DEE-NT-032/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	SE UBERABA	* Novo pátio de 138 kV (GIS)  1º e 2º AT 230/230 kV, 2 x 138 MVA 0º 1º e 2º Capacitor em Derivação 138 kV, 2 x 15 Mvar 3º 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BPT 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BDA (GIS) 2 CCD (Conexão do Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo BDA (GIS) 1 IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BDA (GIS) MM - 230 kV MM - 138 kV MIG (Terreno Urbano)	dez/29 dez/30	RB	2025 (1ª Emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informado pela COPEL-DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 kV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência".
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 EPE-DEE-NT-014/2023-rev1 EPE-DEE-NT-032/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	SE CURITIBA OESTE	* Novo pátio de 138 kV  1º e 2º AT 523/230 kV, 6+18 x 224 MVA 1º 2 CT (Conexão de Transformador) 523 kV, Arranjo DIM 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BDA 1 IB (Interligação de Barras) 523 kV, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BDA MM - 523 kV MM - 230 kV MIG (Terreno Rural)	dez/29 dez/30	RB	2025 (1ª Emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informado pela COPEL-DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 kV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência".
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 EPE-DEE-NT-014/2023-rev1 EPE-DEE-NT-032/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	SECCIONAMENTO DA LT 230 kV CIC - CAMPO COMPRIDO, C1 NA SE CURITIBA OESTE	Trecho aéreo - Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 49 km Trecho subterrâneo - Circuito Duplo 230 kV, 1 x 1600 mm <sup>2</sup> Al, 1 km 2 ET (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BDA MM - 230 kV	dez/29 dez/30	RB	2025 (1ª Emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informado pela COPEL-DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 kV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência".

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	CICLO POTE	ALTERAÇÃO OU RETIRADA?	JUSTIFICATIVA
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 EPE-DEE-NT-014/2023-rev1 EPE-DEE-NT-032/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	LT 230 KV CURITIBA OESTE - BARIGUI 2 C1 E C2 (CD)	Trecho aéreo - Circuito Duplo 230 KV, 2 x 477 MCM (HAWK), 49 km Trecho subterrâneo - Circuito Duplo 230 KV, 1 x 1600 mm <sup>2</sup> Al, 2 km 2 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo B04 // Barigui Oeste 2 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo B04 (GIS) // Barigui 2 MME - 230 KV // Curitiba Oeste MME - 230 KV // Barigui 2	dez/24 dez/30	RB	2025 (1ª Emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informado pela CDEP/ DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 KV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência".
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-046/2013-rev1 PAR 2015-2017	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CPFL-T	-	LT 230 KV GRAVATAÍ 2 – GRAVATAÍ 3, C1	Recapacitação. Círculo simples, 13,5 km, 1x715,5 MVA Nota: A LT 230 KV Gravataí 2 – Gravataí 3 C1 pertence parte à CGT ELETROSUL, e parte ao governo do estado do Rio Grande do Sul. A transferência desses ativos à CGT-GT foi autorizada pela ANEEL nº 382/2012, mas até o momento não foi efetuada.	imediata	RB	Consolidação de Obras de Transmissão 2015	ALTERAÇÃO	Alteração da "Transmissora" para CPFL-T
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR/PEL 2019-2023 Ofício n. 0307/PEL/2020 CARTA ONS - 0342 /DPL/2020, de 27/5/2020 ReA ANEEL nº 11.368/2022	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CPFL-T	CEEEE O EQUATORIAL	SE Porto Alegre 6	Substituição do TF 230/13,8 KV – 50 MVA (3a) por outro TF 230/13,8 KV – 75 MVA (3a). 1 CT 13,8 KV, arranjo B04 (GIS) (cubículo abrigado) 2 TF 230/13,8 KV – 75 MVA (3a) e CT 230 KV, arranjo B05. 1 CT 13,8 KV, arranjo B000 (cubículo abrigado). Lógica de transferência automática de carga, contingência de uso dos transformadores 230/13,8 KV. Desativação do TR 3 69/13,8 KV de 31,25 MVA, Desativação de 1 CT 69 KV, arranjo BS. Desativação do barramento 13,8 KV B5 (1 CT e 6 ELs). Desativação do barramento 13,8 KV B5 (1 CT e 6 ELs).	imediata	RB	POTE 2018	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	As alterações solicitadas pela CPFL Transmissão, através da Carta nº 088/2018/MT/CPFL, foram analisadas e autorizadas conforme Documento conjunto Carta CGT-CPFL 1743/2024 e Ofício 2013/2019/PEL/2023 (reverso) e SEI nº 1247/2024 e Ofício 2013/2019/PEL/2023 para a ANEEL conforme Ofício nº 394/2025/DPOTI/ANTEP/MME (SEI nº 1151029)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-042/2021-rev0 PAR/PEL 2022 ReA ANEEL nº 14.970/2023	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	SE	CHESF	ENERGISA-SE	SE ITABAIANA 230/69 KV	1º e 2º TR 230/69 KV – 150 MVA e conexões, em substituição aos TRs 230/69 KV 0471 e 0472 de 100 MVA que se encontram em final de vida útil.	dez/26 Aviso de encerramento de operação da SE-Nossa Senhora da Glória II	RB	POTE 2023 (1ª Emissão)	CONTRIBUIÇÃO	O ONS encaminhou na Carta CGT-OAS-DPL 1788/2025, de 14/11/2025, que deve ser retirado este condicionamento dado o processo de caducidade/relicitação e, consequente atraso na implantação da SE Nossa Senhora da Glória II. Autorizado na Resolução Autorizativa nº 14.970/2023.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev1 PAR 2018-2020 Ofício 2018/PEL/2020 CARTA ONS - 0342 /DPL/2020 CARTA nº 023/2025/NT/CPFL	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CPFL-T	RGE	SE CAXIAS DO SUL 2	2º TF 230/69 KV – 131 x 69 MVA 1ºP 1 CT 230 KV, arranjo B04 1 CT 69 KV, arranjo BPT + 1 IB 69 KV (cubículo abrigado) nº 5912 Reforço de pequeno porte associado: SE CAXIAS DO SUL 2 / 230 KV 0000337/2025 - Ampliação MIG 230 KV, para adequação do arranjo de Barra Principal e Transferência (BPT) para Barra Dupla com Disjuntor Simples a Quatro Chaves (B04), com a ampliação da sala de comando e serviços auxiliares CA/CC. 0000338/2025 - Substituição do módulo de conexão em arranjo BPT para B04, referente ao vés de 130 KV de 230/69 KV. 0000474/2025 - Substituição do módulo de conexão em arranjo BPT para B04, referente ao vés para LT 230 KV Caxias do Sul 2 - Caxias Norte 0000475/2025 - Substituição do módulo de conexão em arranjo BPT para B04, referente ao vés para LT 230 KV Caxias do Sul 2 - Caxias Norte 0000476/2025 - Substituição do módulo de conexão em arranjo BPT para B04, referente ao interligador de barras IB3 de 230 KV. Obs. 1: Desativação, por final de vida útil, da fase reserva existente associada ao transformador TR1 230/69 KV (IdMd 10743), que liberará espaço físico no MIG atual da subestação para implantação do novo transformador TR2 230/69 KV. Obs. 2: A nova fase reserva, a ser instalada em novo local físico da subestação, será única e compartilhada pelos transformadores 230/69 KV TR1 existente e TR2 novo.	imediata	RB	2018	ALTERAÇÃO	Excluído do escopo a CT 13,8 KV (cubículo) (IdMd 5912), uma vez que o transformador é 230/69 KV e não se inclui conexões para enrolamento terciário.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	SAE-Energia-Brasil PAI/INTERLIGAÇÃO ELÉTRICA	-	SE 525/230 KV SARANDI	3º ATC 525/230 KV, 3 x 232 MVA 1ºP 1 CT (Conexão de Transformador) 525 KV, Arranjo D0M 1 CT (Conexão de Transformador) 230 KV, Arranjo B04 1 IB (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo D0M MME - 500 KV MME - 230 KV	imediata	RB	2025 (1ª Emissão)	ALTERAÇÃO	Correção da concessionária responsável pela instalação



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA  
Secretaria Nacional de Transição Energética e Planejamento  
Departamento de Planejamento e Outorgas de Transmissão e Distribuição de Energia Elétrica e Interligações Internacionais  
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica  
Ampliação e Reforço - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão  
Cabo 2025 - 2ª Emissão (Dezembro/2025)

LEGENDA:

FONTE DOURADA =&gt; ALTERAÇÃO

FONTE VERMELHA =&gt; RETIRADA

FONTE AZUL =&gt; CONTRIBUIÇÃO

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA	CICLO POTE	ALTERAÇÃO OU RETIRADA?	JUSTIFICATIVA
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 KV ANHANGUERA - RIVIERA	Nova LD 138 KV Anhanguera - Riviera para 155/180 MVA	imediata	-	2018	RETIRADA	Obra já executada pela distribuidora.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-076/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	SE SÃO MIGUEL	Banco de Capacitores em derivação trifásico de 5,0 Mvar / 69 KV	Jun-26	SOLUÇÃO ESTRUTURAL DA REGIÃO NORTE DE GOIÁS PROPOSTA NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-076-2020-02	2021 (1ª Emissão)	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, conclui-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTE.
EPE	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	SE 69 KV São Francisco	Capacitor em Derivação 20 Mvar, 3Ø	imediata	-	2020 (1ª Emissão)	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, conclui-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTE.
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	SE AREIAO 138 KV	Implantação da nova subestação Areiaó, com a instalação de 3 transformadores 138/13,8 KV de 63 MVA (Compacta) - 8C 6x5,4 Mvar	imediata	Obra viabiliza alívio do carregamento da SE 230/138 KV Xavantes por meio de interconexão entre subestações de Anhanguera e Xavantes da RBF	2018	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, conclui-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTE.
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	SE HIDROLÂNDIA 138/13,8 KV	Implantação da nova subestação Hidrolândia, com a instalação de um transformador 138/13,8 KV - 33 MVA	imediata	OBRAS COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 KV ANHANGUERA	2020 (1ª Emissão)	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, conclui-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTE.
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	SE SILVÁNIA 138/69 KV	Implantação da nova subestação Silvânia, com a instalação de dois transformadores 138/13,8 KV - 25 MVA cada um.	imediata	-	2020 (1ª Emissão)	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, conclui-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTE.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	SE ITAPURANGA 138 KV	Implantação do setor de 138 KV na SE Itapuranga com a instalação de transformador 138/69 KV - 25 MVA	imediata	OBRAS IMPACTO NO CARREGAMENTO DA TRANSFORMAÇÃO 230/138 KV ITAPACI	2019	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, conclui-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTE.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 KV ITAPURANGA - ITAPAO	LD 138 KV com 100 km de extensão	imediata	OBRAS IMPACTO NO CARREGAMENTO DA TRANSFORMAÇÃO 230/138 KV ITAPACI	2019	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, conclui-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTE.
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 KV AREÁO - ANHANGUERA	LD 138 KV com 11,4 km de extensão, circuito simples, cabo 795 MCM	imediata	OBRAS IMPACTO NAS TRANSFORMAÇÕES DE NAMAGUERA 230/138 KV CARAJÁS 230/138 KV	2020 (1ª Emissão)	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, conclui-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTE.
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 KV BELA VISTA - HIDROLÂNDIA	LD 138 KV com 30 km de extensão, circuito simples, cabo 397,5 MCM	imediata	OBRAS COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 KV ANHANGUERA	2020 (1ª Emissão)	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, conclui-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTE.
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 KV PIRNEUS - SILVÂNIA	LD 138 KV com 40 km de extensão, circuito simples, cabo 397,5 MCM.	imediata	-	2020 (1ª Emissão)	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, conclui-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTE.
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 KV REAL - AREIÃO	LD 138 KV com 7,4 km de extensão, circuito simples	imediata	OBRAS VIABILIZA ALÍVIO DO CARREGAMENTO DA SE 230/138 KV XAVANTES POR MEIO DE MAIOR FLUXO DE CARGA ENTRE SUBESTAÇÕES DE ANHANGUERA E XAVANTES DA RBF	2018	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, conclui-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTE.
ONS	ENEL-GO	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LDAT 138 KV Anhanguera - Atlântico	LDAT 138 KV Anhanguera - Atlântico (Recapacitado) de 11,6 km	dez/29	OBRAS COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 KV ANHANGUERA	2023 (1ª Emissão)	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, conclui-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTE.
ONS	ENEL-GO	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	SE 138/69 KV Carajás	Substituição do TR 138/69 KV de 25 MVA por outro de 50 MVA	imediata	-	2023 (1ª Emissão)	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, conclui-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTE.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	SE BARIGUI 138 KV	1° e 2° TF 138/13,8 KV, 1x 41,67 MVA 3Ø 2 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo BD 2 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo BS MIM - 138 KV MIM - 13,8 KV	dez/29 dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informado pela COPEL DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 KV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência"
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	SE AFONSO PENHA 138 KV	1° e 2° TF 138/13,8 KV, 2x 41,67 MVA 3Ø 1° e 2° TF 138/13,8 KV, 2x 41,67 MVA 3Ø 4 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo BPT 2 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo BPT 2 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo BS MIM - 138 KV MIM - 69 KV MIM - 13,8 KV	dez/29 dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informada pela COPEL DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 KV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência"
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	SE SÃO JOSÉ DOS PINHAIS 138 KV	* Atualmente opera em 69 KV e deverá ser religado em 138 KV. 1° e 2° TF 138/13,8 KV, 2x 41,67 MVA 3Ø 2 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo BPT 2 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo BS MIM - 138 KV MIM - 69 KV MIM - 13,8 KV	dez/29 dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informada pela COPEL DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 KV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência"
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	SE PINHEIRINHO 138 KV	* Atualmente opera em 69 KV e deverá ser religado em 138 KV. 1° e 2° TF 138/13,8 KV, 2x 41,67 MVA 3Ø 2 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo BPT 2 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo BS MIM - 138 KV MIM - 69 KV MIM - 13,8 KV	dez/29 dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informada pela COPEL DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 KV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência"
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	SE SITIO CERCADO 138 KV	1° e 2° TF 138/13,8 KV, 2x 41,67 MVA 3Ø 2 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo BPT 2 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo BS MIM - 138 KV MIM - 69 KV MIM - 13,8 KV	dez/29 dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informada pela COPEL DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 KV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência"
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 138 KV BARIGUI 2 - BARIGUI C1 e C2	2 x Circuito Simples 138 KV, 500 m, 0,34 km 2 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BPT 2 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BPT 2 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BGS (G1) // Barigui 2 MIM - 138 KV // Barigui 2 MIM - 138 KV // Barigui 2	dez/29 dez/30	SE BARIGUI 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informada pela COPEL DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 KV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência"

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA	CICLO POTE	ALTERAÇÃO OU RETIRADA?	JUSTIFICATIVA	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 138 KV BARIGU - PINHEIRINHO C1	Círculo Simples 138 KV x 397,5 MCM (IBIS), 12 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BD // Pinheirinho 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BD // Barigui MIM - 138 KV // Pinheirinho MIM - 138 KV // Barigui	dez/29 dez/30	SE BARIGU 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informado pela COPEL DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 KV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência"	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 138 KV BARIGU - SITIO CERCADO C1	Círculo Simples 138 KV x 795 MCM (TERN), 16 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BD // Sítio Cercado 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BD // Barigui MIM - 138 KV // Sítio Cercado MIM - 138 KV // Barigui	dez/29 dez/30	SE BARIGU 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informado pela COPEL DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 KV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência"	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 138 KV SITIO CERCADO - SÃO JOSÉ DOS PINHAIS C1	Círculo Duplo 138 KV com ligamento de 1 círculo, 1 x 397,5 MCM, 8 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BD // Sítio Cercado 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BD // São José dos Pinhais MIM - 138 KV // Sítio Cercado MIM - 138 KV // São José dos Pinhais	dez/29 dez/30	SE BARIGU 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informado pela COPEL DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 KV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência"	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 138 KV PINHEIRINHO - SÃO JOSÉ DOS PINHAIS C1	Círculo Duplo 138 KV com ligamento de 1 círculo, 1 x 397,5 MCM, 11 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BD // Pinheirinho 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BD // São José dos Pinhais MIM - 138 KV // Pinheirinho MIM - 138 KV // São José dos Pinhais	dez/29 dez/30	SE BARIGU 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informado pela COPEL DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 KV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência"	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 138 KV AFONSO PENA - SÃO JOSÉ DOS PINHAIS C1	Círculo Simples 138 KV, 1 x 795 MCM (TERN), 3,5 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BD // Afonso Pena 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BD // São José dos Pinhais MIM - 138 KV // São José dos Pinhais	dez/29 dez/30	SE BARIGU 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informado pela COPEL DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 KV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência"	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 138 KV UBERABA - AFONSO PENA C1	* Atualmente opera em 69 KV e deverá ser religado em 138 KV. Círculo Simples 138 KV com ligamento de 1 círculo, 0,2 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BD // Uberaba 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BD // Afonso Pena MIM - 138 KV // Uberaba	dez/29 dez/30	SE BARIGU 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informado pela COPEL DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 KV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência"	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 138 KV UBERABA - SÃO JOSÉ DOS PINHAIS C1	Círculo Duplo 138 KV, 1 x 795 MCM (TERN), 5,5 km Círculos Simples 138 KV (subterrâneo), 500 mm <sup>2</sup> , 0,4 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BD // São José dos Pinhais 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BD // Uberaba MIM - 138 KV // São José dos Pinhais MIM - 138 KV // Uberaba	dez/29 dez/30	SE BARIGU 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informado pela COPEL DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 KV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência"	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 69 KV SÃO JOSÉ DOS PINHAIS - GUARACANA C1 E C2	Círculo Simples 69 KV, 1 x 397,5 MCM (IBIS), 2 km Círculo Simples 69 KV, 1 x 397,5 MCM (IBIS), 2 km	dez/29 dez/30	SE BARIGU 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informado pela COPEL DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 KV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência"	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 69 KV CIC - TOMAZ COELHO C1	Círculo Simples 69 KV, 1 x 795 MCM (TERN), 10 km	dez/29 dez/30	SE BARIGU 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informado pela COPEL DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 KV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência"	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	LT 69 KV CIC - NOVO MUNDO C1	Círculo Simples 69 KV, 1 x 795 MCM (TERN), 0,1 km	dez/29 dez/30	SE BARIGU 2 SE UBERABA	2025 (1ª emissão)	CONTRIBUIÇÃO ALTERAÇÃO	Alteração da data de necessidade, conforme informado pela COPEL DIS no âmbito da solicitação de acesso aos setores de 138 KV das SE Barigui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência"	
EPE	EPE-DEE-RE-043/2023-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	-	NEOENERGIA COELBA	SE 138 KV BARRA III	1 <sup>º</sup> ATF 138/69 KV, 1 x 26,6 MVA 3 <sup>º</sup> 1 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo BPF 1 CT (Conexão de Transformador) 69 KV, Arranjo BPF Midi (Terreno Rural) Midi - 138 KV Midi - 69 KV	jan/2028 (Data da Solicitação de Acesso)		SE 500/138 KV Barra II	2024 (1ª Emissão)	ALTERAÇÃO	Alteração da descrição da obra.



**MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA**  
 Secretaria Nacional de Transição Energética e Planejamento  
 Departamento de Planejamento e Outorgas de Transmissão e Distribuição de Energia Elétrica e Interligações Internacionais  
 Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorga de Transmissão de Energia Elétrica  
 Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão  
 Ciclo 2025 - 2ª Emissão (Dezembro/2025)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	SCOPO MODULAR	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTE
EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	BA	EDTE	-	SE 500/230 kV POÇÕES III	2º AT 500 kV, 3 x 250 MVA 1φ 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BDA MIM - 230 kV		30-Jan	RB	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	-	-	LT 230 kV POÇÕES III - ITABUNA III C1	Círculo Simples: 230 kV, 1 x 954 MCM (RAU), 137 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BDA // POÇÕES III 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BDA // ITABUNA III MIM - 230 kV / POÇÕES III MIM - 230 kV / ITABUNA III MIG-A / POÇÕES III MIG-A / ITABUNA III		30-Jan	RB	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	-	-	LT 230 kV IBICARA - BRUMADOU II C2	Círculo Simples: 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 95 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BDA // IBICARA 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BDA // BRUMADOU II MIM - 230 kV / IBICARA MIM - 230 kV / BRUMADOU II MIG-A / IBICARA MIG-A / BRUMADOU II		30-Jan	RB	2024 (1ª Emissão)
EPE/ONS	Carta CHESF CE-DE-011/2022 Registro de Reunião ANEEL/EPE/ONS/CHESF/Equatorial- PI, 17/03/2022	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	PI	CHESF	EQUATORIAL - PI	SE PIRIPIRI 69/13,8 kV	1º TR 69/13,8 kV - 31,25 MVA trifásico e conexões, cedido pela distribuidora em comodato. Retificação do POTE - Ciclo 2017/2016, referindo ao escopo e substituição de dois transformadores 69/13,8 kV (TR6A e TR6C), autorizados pela Res 6.233/2017.		Imediata	DIT	2021 (3ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	-	-	SE 230/69 kV BRUMADOU II	3º TF - 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3φ 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BDA 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT MIM - 230 kV MIM - 69 kV  (Reforço associado ao Decreto nº 11.314/2022)		Imediata	RB	2024 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	MA	ELETROBRAS ELETRONORTE	-	SE Presidente Dutra 500/230 kV	2º AT 500/230 kV, 3 x 150 MVA 1φ CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BDA  Será reaprovada a CT 500 kV e o MIM 230 kV do AT 500/230 kV PDAT7-01, substituído por meio da Res nº 14.869/2023.		Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	PI	TJIMME	-	SE Gilbués II 500 kV	1 AT 500 kV, 1 x 66,6 Mvar para banco de reatores de barra (GORE7-09) (66,6 Mvar)  Recondicionamento da 1ª fase reservada para banco de reatores de barra (GORE7-09) (66,6 Mvar) para banco de reatores de barra (GORE7-09) (66,6 Mvar), incluindo o trecho de secçãoamento para a SE Quatá, 103,3 km.		Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-014/2025-REV1 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA ENERGIA BRASIL	ENERGISA SUL-SUDESTE	LT 88 kV Presidente Prudente - Paraguaçu Paulista 2 C1 e C2	Adaptação de equipamentos terminais, sendo 1 EL na SE Presidente Prudente e 2 ELs na SE Quatá. Obs.: 1) LT 88 kV Presidente Prudente - Paraguaçu Paulista 2, C2, foi secionada na SE Quatá. Obs.: 2) Não será necessária a adaptação das ELs na SE Paraguaçu Paulista 2. Obs.: 3) Obra complementar sob responsabilidade do Agente Gerador (UTE) Cocal e Canal); LT 88 kV Cocal - Paraguaçu Paulista 2; Construção de linha em circuito simples até a SE Paraguaçu Paulista 2, com aproximadamente 1,5 km de extensão e 1 EL, na SE Paraguaçu Paulista 2.  Referência de projeto para a associação: SE PRESIDENTE PRUDENTE 88 kV: 0000546/2025 - Substituição da fase azul do Transformador de Corrente, 88 kV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo EL 88 kV PRE. PRUDENTE LT 88 kV PRE. PRUDENTE //PARAGUACU PAULISTA II C-1 SP (Código: 3TC-12). 0000548/2025 - Substituição da fase branca do Transformador de Corrente, 88 kV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo EL 88 kV PRE. PRUDENTE LT 88 kV PRE. PRUDENTE //PARAGUACU PAULISTA II C-1 SP (Código: 3TC-12). 0000545/2025 - Substituição da fase vermelha do Transformador de Corrente, 88 kV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo EL 88 kV PRE. PRUDENTE LT 88 kV PRE. PRUDENTE //PARAGUACU PAULISTA II C-1 SP (Código: 3TC-12).  SE QUATÁ 88 kV: 0000553/2025 - Substituição da fase azul do Transformador de Corrente, 88 kV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo EL 88 kV QUATÁ LT 88 kV PRE. PRUDENTE //QUATÁ II C-1 SP (Código: 3TC-11). 0000550/2025 - Substituição da fase branca do Transformador de Corrente, 88 kV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo EL 88 kV QUATÁ LT 88 kV PRE. PRUDENTE //QUATÁ II C-1 SP (Código: 3TC-11). 0000554/2025 - Substituição da fase vermelha do Transformador de Corrente, 88 kV, bem como de seus respectivos suportes e base, no módulo EL 88 kV QUATÁ LT 88 kV PRE. PRUDENTE //QUATÁ II C-1 SP (Código: 3TC-11). 0000549/2025 - Substituição dos cabos condutores (farramento), 88 kV, no módulo EL 88 kV QUATÁ LT 88 kV PRE. PRUDENTE //QUATÁ II C-1 SP (Código: Barramento).		Imediata	DIT	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-057/2024-rev0 PAR/PEL 2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RO	ELETROBRAS ELETRONORTE	-	SE Coletora Porto Velho	Substituição do TF-13 500/230 kV, 1 x 465 MVA 3φ 1º AT 500/230 kV, (3+1) x 200 MVA 1φ 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BDA 1 IB (Integração de Barras) 500 kV, Arranjo DIM		Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRÍÇÃO	ESCOPO MODULAR	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTE
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-040/2025-rev0 PAR/PEL 2024	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	SE Iguaçu	<p>1° e 2º ATF 525/230 kV, (6+18) x 200 MVA 1Φ 2 CT (Conexão de Transformador) 525 kV, Arranjo DIM 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BDA 2 IB (Inteligência de Barras) 525 kV, Arranjo DIM 1 IB (Inteligência de Barras) 230 kV, Arranjo BDA MIM - 525 kV MM - 230 kV Miguel do Iguaçu</p> <p>Seccionamento de LT 525 kV Foz do Iguaçu - Cascavel Oeste, C1 Círculo Duplo 525 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 0,5 km 2 EL (Entrada de Linha) 525 kV, Arranjo DIM Seccionamento da LT 230 kV Foz do Iguaçu - Medianeira Norte, C1 * Conexão na Entrada B 230 kV Círculo Duplo 230 kV, 1 x 795 MCM (RAIL), 0,5 km 2 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BDA MIM - 230 kV</p> <p>Obs. 1: Recomendado no estudo EPE-DEE-NT-040/2025-rev0 uma adicional de 23.100 m<sup>2</sup> para atender um futuro pátio de 138 kV. (Aguardando pedido de acesso e assinatura de CUST pela distribuidora)</p> <p>Obs.2: Segregação do barramento 230 kV em duas semibarras (A e B) conectadas entre si por meio de ajustadores interligadores. Considerar um aterramento comum para a rede de cada semibarra.</p>	imediata	RB	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 PAR/PEL 2024	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	EVOLTZ VII	COPEL-DIS	SE Foz do Iguaçu Norte	<p>3º ATF 230/38 kV, 1 x 150 MVA 1Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BDA 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT MIM - 230 kV MM - 138 kV</p> <p>Obs.: Necessidade de expansão do barramento de 138 kV e remanejamento (para sentido noroeste geográfico) do circuito de 138 kV Foz do Iguaçu Norte - São Miguel do Iguaçu de tal forma que seja possível a instalação deste 3º ATF 230/38 kV.</p>	imediata (Antes da implantação da SE Iguaçu 525/230 kV)	RBF	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-014/2023-rev1 PAR/PEL 2024	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC/PR	-	-	LT 230 kV Canoinhas - Ponta Grossa, C1	<p>Círculo Simples 230 kV, 1 x 930,0 MCM (RAIL), 137 km EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BDA // SE PONTA GROSSA EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BDA // SE CANOINHAS MIM - 230 kV // SE PONTA GROSSA MIM - 230 kV // SE CANOINHAS</p>	27-07	RB	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-082/2024-r0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre/Rondônia	SP	ISA ENERGIA BRASIL	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE 345/138 kV Itabirito II	<p>2º ATF 345/138 kV, 3 x 133,33 MVA 1Φ<sup>(1)</sup> CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DIM IB (Inteligência de Barras) 345 kV, Arranjo BDA LT (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BDA MM - 345 kV MM - 138 kV</p> <p><sup>(1)</sup> Deve-se especificar impedância compatível com o TR1.</p>	dez/28	RBF	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	PAR 2017-2019 Carta ONS-066/10/2016 Ofício nº 0437/PEL/2018 Ofício nº 1276/PEL/2018 Carta ONS-033/10/2017 Carta ONS-055/10/2017 Ofício nº 0437/PEL/2017 Nota Técnica ONS-003/2017 Rev1 Segundo Adendo Memorando de Entendimento sobre Interligação Elétrica entre o Brasil e o Uruguai	Ampliação prevista no Contrato de Concessão nº 10/2025-ANEEL	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	Chimarrão Transmissora de Energia S.A.	-	SE Candiota 2 525/230 kV	<p>Estação de barramentos e adequações necessárias para a interligação dos barramentos de 230 kV e 525 kV da SE Candiota e da SE Candiota 2, conforme a situação 3 indicada na Figura 1.1 do Anexo 6-10 - Características e requisitos técnicos das instalações de transmissão do item 20 do Termo de Transmissão nº 4/2018, documento integrante do Contrato de Concessão nº 10/2015-ANEEL.</p>	imediata	RB	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-002/2025-r0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre/Rondônia	SP	ISA ENERGIA BRASIL	CPFL PIRATININGA	SE 440/88 kV SALTO	<p>3º TF 440/88 kV, 3 x 333,33 MVA 1Φ CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo BIM IB (Inteligência de Barras) 440 kV, Arranjo DIM CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo BDA MIM - 440 kV MM - 88 kV MIG</p> <p>(*) Necessidade de aquisição de terreno adicional</p>	27-01	RBF	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-068/2018-rev2	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	BA	MEZ 1 ENERGIA LTDA	NEOENERGIA COELBA	SE Pirajá	<p>3º TF 230/69 kV, 1 x 180 MVA 5Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 (Blindada SF6) 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BD3 (Blindada SF6) MIM - 230 kV MM - 69 kV</p>	imediata	RBF	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre/Rondônia	MG	CEMIG-GT	-	LT 345 kV Itabirito 2 - Jeceaba C1	<p>Recapacitação (substituição dos cabos condutores por cabos CA Liga alumínio x 1.120 993 Kcmil/fase) da LT 345 kV Itabirito 2 - Jeceaba C1, 56,4 km para capacidade de 1123/1383 MVA</p> <p>Reforços de pequeno porte associados:</p> <p>LT 345 kV ITABIRITO 2 / OURO PRETO 2-C 1 0002673/2025 - Recapacitação da LT 345 kV Itabirito 2 - Ouro Preto 2 - C1 através de alteamento dos cabos.</p> <p>SE JECEABA 345 kV 0002662/2025 - Substituição da seccionadora 998/87 da saída da LT 345 kV Itabirito 2. 0002665/2025 - Substituição da seccionadora 998/87 da saída da LT 345 kV Itabirito 2. 0002668/2025 - Substituição da seccionadora 998/87 da saída da LT 345 kV Itabirito 2. 0002671/2025 - Substituição da seccionadora 895/80 de interligação de barras, vdo BP. 0002672/2025 - Substituição da seccionadora 895/80 de interligação de barras, vdo BP.</p>	imediata	RB	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-074/2018-rev1	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	BA	EKT16	-	SE Rio Formoso II 230/138 kV	<p>3º ATF 230/138 kV, 1 x 200 MVA 1Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BDA 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT MIM - 230 kV MM - 138 kV</p>	dez/28	RBF	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-011/2025-rev1	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	BA	TAESA	-	SE Rio das Éguas 500/230 kV	<p>3º ATF 500/230/138 kV, 3 x 100 MVA 1Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BDA MIM - 500 kV MM - 230 kV</p>	dez/27	RB	2025 (1ª Emissão)	

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	SCOPO MODULAR	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTE
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-060/2024-rev1 PAR/PEL 2025	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	CPFL-T	RGE COPPEL ELETROCAR	SE SANTA MARTA	<p>19 TF 230/69 KV - 165 MVA/160 MVA (160 MVA substituição de 16 TF 230/69 KV - 165 MVA/160 MVA módulo de rede util) (i)</p> <p>21 TF 230/69 KV - 165 MVA (160 MVA substituição de 21 TF 230/69 KV - 165 MVA/160 MVA BPT) (i)</p> <p>Substituição 1 x CT 69 kV para o 21 TF (TR-11) 230/69 KV - 165 MVA, arranjo BPT (i)</p> <p>MG 230 kV (Serviços de terraplenagem, aterro, drenagem, estrutura de contenção de terreno, cercamento, arruamentos, etc)</p> <p>Reforços de pequeno porte associados: (i)</p> <p>SE SANTA MARTA 230 KV</p> <p>0003824/2025 - Adequação do CT 230 kV para atender ao novo TF (TR-3) 230/69 KV - 165 MVA, arranjo BPT.</p> <p>0003827/2025 - Adequação do CT 230 kV do atual ATF (TR-1) 230/138 KV - 75 MVA, arranjo BPT, para utilização como CT do 2º TF (TR-1) 230/69 KV - 165 MVA.</p> <p>SE SANTA MARTA 69 KV</p> <p>0003822/2025 - Adequação do CT 69 kV para atender ao novo TF (TR-3) 230/69 KV - 165 MVA, arranjo BPT.</p> <p>0003932/2025 - Substituição de interligação via cabo isolado entre CT 69 kV e o TR-1 230/69 KV - 165 MVA (36), devido ao aumento da capacidade do TR-3.</p> <p>0003934/2025 - Recaptação da rede aérea do CT 69 kV, devido ao aumento da capacidade do TR-3.</p> <p>0003832/2025 - Substituição do IB 69 kV, devido ao aumento da capacidade dos TR-3 e TR-11.</p> <p>SE CAMAQUÁ 230 KV</p> <p>0003817/2025 - Remanejamento do TR 230/69 KV (TR-11) de 83 MVA (36) da SE Santa Marta para SE Camaquá, em substituição ao 1º TF (TR-1) 230/69 KV - 83 MVA (36) da SE Camaquá que está final de vida útil.</p> <p>(i) Obra vinculada as adequações nos setores de 230 kV, 138 kV e 44 kV para liberação de espaço físico para instalação do novo equipamento.</p> <p>Obs.: Conforme informação da transmissora, considerando que os Setores de 230 kV, 69 kV, 44 kV e 13,8 kV permanecem em suas respectivas localizações, a instalação do novo TF-3 deve ser realizada no local de substituição do TF-9.</p>	imediata	RBF DTF	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-067/2016-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre/Rondônia	SP	ISA Energia Brasil	-	SE 500/440 KV TAUBATÉ	<p>Substituição do atual transformador 500/440 KV da Taubaté (TR-9), de 3 x 300 MVA por 3 x 400 MVA e módulos de conexão associados.</p> <p>Reforço de pequeno porte associado:</p> <p>SE TAUBATÉ 500 KV</p> <p>0002752/2025 - Instalação dos cabos condutores (barramento), 500 x 440 KV, referentes ao barramento de transferência, para compartilhamento da face reserva 500 KV do TR-10 com o novo TR-9.</p>	29-Jan	RB	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-028/2024-REV1 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre/Rondônia	SP	TRANSENERGIA SÃO PAULO - TSP	-	SE 500/138 KV ITATIBA	<p>4º TF 500/138 KV, 3 x 133 MVA 1Φ</p> <p>1 CT (Conexão de Transformador) 500 KV, Arranjo DIM</p> <p>1 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo B04</p> <p>1 IB (Interligação de Barra) 500 KV, Arranjo DIM</p> <p>MÍN: -200 KV</p> <p>MÁX: -158 KV</p> <p>MIG (Terreno Rural)</p> <p>3º TF 440/138 KV, 3 x 133,33 MVA 1Φ</p> <p>CT (Conexão de Transformador) 440 KV, Arranjo DIM</p> <p>CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo B04</p> <p>MÍN: -440 KV</p> <p>MÁX: -138 KV</p> <p>Obs.: A outorga deste reforço está condicionada à prévia construção de MUST no ponto de conexão Piracicaba 138 KV que responde a referência.</p>	29-Jan	RBF	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-02/2011-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre/Rondônia	SP	CPFL TRANSMISSÃO	-	SE 440/138 KV PIRACICABA	<p>4º ATF 440/230 KV, 3 x 250 MVA 1Φ</p> <p>CT (Conexão de Transformador) 440 KV, Arranjo B00D</p> <p>CT (Conexão de Transformador) 230 KV, Arranjo B04</p> <p>MÍN: -440 KV</p> <p>MÁX: -230 KV</p> <p>1º 440 KV CABREUVA / GERDAO SP C-1 SP</p> <p>0002749/2025 - Remanejamento da Torre 102 do 1º 440 KV CABREUVA / GERDAO SP C-1 SP</p> <p>Obs.: A outorga deste reforço está condicionada à prévia construção de MUST no ponto de conexão Piracicaba 138 KV que responde a referência.</p>	30-Jan	RBF	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-028/2023-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre/Rondônia	SP	ISA ENERGIA BRASIL	-	SE 440/230 KV CABREUVA	<p>4º ATF 440/230 KV, 3 x 250 MVA 1Φ</p> <p>CT (Conexão de Transformador) 440 KV, Arranjo B00D</p> <p>CT (Conexão de Transformador) 230 KV, Arranjo B04</p> <p>MÍN: -440 KV</p> <p>MÁX: -230 KV</p> <p>Reforços de pequeno porte associados:</p> <p>SE CABREUVA 440 KV</p> <p>0002738/2025 - Adequação dos equipamentos do Módulo B 440 KV MIG 440 KV CABREUVA MG1 SP IB2 para uso em outro local da instalação.</p> <p>1º 440 KV CABREUVA / GERDAO SP C-1 SP</p>	28-Jan	RB	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-082/2024-r0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre/Rondônia	SP	-	ENERGISA SUL-SUDESTE	SE 500/138 KV NOVA EXTREMA	<p>1º e 2º TF 500/138 KV, 6x18 x 133 MVA 1Φ</p> <p>2 CT (Conexão de Transformador) 500 KV, Arranjo DIM</p> <p>2 IB (Interligação de Barra) 500 KV, Arranjo DIM</p> <p>1 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo B04</p> <p>1 IB (Interligação de Barra) 138 KV, Arranjo B04</p> <p>Instalação do Reator de Linha de 136 Mvar, relocado do terminal Fenda Dias da LT 500 KV Extreito – Fernão Dias C2 (a ser secundada), para operar como reator de barra na SE Nova Extrema.</p> <p>1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DIM</p> <p>Secundamento da LD 138 KV Frum - Rean, C1 e SE Nova Extrema, circuito duplo 138 KV, 1 x 795 MCM (Drake), com aproximadamente 12 km de extensão, arranjo B04.</p>	ago/30	RBF	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-082/2024-r0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre/Rondônia	SP	-	ENERGISA SUL-SUDESTE	SECCIONAMENTO DA LT 500 KV ESTREITO - FERNÃO DIAS C2, NA SE NOVA EXTREMA	<p>Círculo Duplo 500 KV, 4 x 494 MCM (RAIL), 33 km</p> <p>2 E.L (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Rio Brilhante</p> <p>2 E.L (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Sarandi</p> <p>2 Reatores de Reator de Linha 500 KV, Arranjo DIM // Rio Brilhante</p> <p>3 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo DIM</p> <p>1º Reator de Barra 500 KV, 3 x 36,67 Mvar 1Φ</p> <p>1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DIM</p> <p>Secundamento da LD 138 KV Frum - Rean, C1 e SE Nova Extrema, circuito duplo 138 KV, 1 x 795 MCM (Drake), com aproximadamente 12 km de extensão, arranjo B04.</p>	ago/30	RB	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS/PR	-	-	LT 500 KV RIO BRILHANTE - SARANDI, C1 e C2 (CD)	<p>Círculo Duplo 500 KV, 4 x 954 MCM (RAIL), 310 km</p> <p>2 E.L (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Rio Brilhante</p> <p>2 E.L (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Sarandi</p> <p>2 Reatores de Reator de Linha 500 KV, Arranjo DIM // Rio Brilhante</p> <p>3 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo DIM</p> <p>2 Reatores de Reator de Linha 500 KV, Arranjo DIM // Sarandi</p> <p>2 E.L (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Rio Brilhante</p> <p>2 Reatores de Reator de Linha 500 KV, Arranjo DIM // Sarandi</p> <p>2 CRU (Conexão de Reator de Linha Fio) 500 KV, Arranjo DIM // Sarandi</p> <p>2 Reatores de Reator de Linha Fio (1x18) x 58,3 Mvar 1Φ // Sarandi</p> <p>2 CRU (Conexão de Reator de Linha Fio) 500 KV, Arranjo DIM // Sarandi</p>	imediata	RB	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	-	-	SE 500/230 KV CHAPADÃO	<p>* Novo patão de 500 KV</p> <p>1º ATF 500/230 KV, (3+18) x 400 MVA 1Φ</p> <p>1 CT (Conexão de Transformador) 500 KV, Arranjo DIM</p> <p>1 CT (Conexão de Transformador) 230 KV, Arranjo B04</p> <p>3 IB (Interligação de Barra) 500 KV, Arranjo DIM</p> <p>1º Reator de Barra 500 KV, 3 x 36,67 Mvar 1Φ</p> <p>1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DIM</p> <p>MÍN: -500 KV</p> <p>MÁX: -230 KV</p> <p>MIG (Terreno Rural)</p> <p>Obs.:1: Visando comparabilizar a face reserva, o reator de barra deve ser compatível (mesma capacidade e demais características técnicas) e posicionado ao lado do reator de linha da LT 500 KV Rio Verde Norte - Chapadão C1.</p> <p>Obs.:2: Com intuito de evitar cruzamentos de LTs, sugerimos que a disposição dos equipamentos neste novo patão de 500 KV esteja conforme recomendação do planejamento pelo documento EPE-DEE-RE-052/2025-rev0.</p> <p>Obs.:3: Para construção do novo patão 500 KV - contiguo ao setor de 230KV - existe a necessidade de realização de LTs existentes (LT 230 KV Chapadão - setor C1 e C2) e alteração de traçados planejados por empreendedores de geração com conexão prevista no setor de 230 KV.</p>	imediata	RB	2025 (1ª Emissão)	

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	SCOPO MODULAR	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-051/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	-	-	LT 500 KV CHAPADÃO - RIO BRILHANTE, C1	Circuito Simples 500 KV, 4 x 254 MCM (RAIL), 330 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Chapadão 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Rio Brilhante 1 Restor de Linha Fixo 500 KV, (3+1R) x 58,3 Mvar 10 // Chapadão 1 CRL (Conexão de Restor de Linha Fixo) 500 KV, Arranjo DIM // Chapadão 1 Restor de Linha Fixo 500 KV, (3+1R) x 58,3 Mvar 10 // Rio Brilhante 1 CRL (Conexão de Restor de Linha Fixo) 500 KV, Arranjo DIM // Rio Brilhante	imediata	RB	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-052/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	GO/MS	-	-	LT 500 KV RIO VERDE NORTE - CHAPADÃO, C1	Paralelo entre 2 linhas de 500 KV, 400 MVA (200 MVA por linha) 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Rio Verde Norte 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Chapadão 1 Restor de Linha Fixo 500 KV, (3+1R) x 36,7 Mvar 10 // Rio Verde Norte 1 CRL (Conexão de Restor de Linha Fixo) 500 KV, Arranjo DIM // Rio Verde Norte 1 Restor de Linha Fixo 500 KV, (3+1R) x 36,7 Mvar 10 // Chapadão 1 CRL (Conexão de Restor de Linha Fixo) 500 KV, Arranjo DIM // Chapadão	imediata	RB	2025 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-038/2025-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre/Rondônia	SP	-	-	SE 500/345 KV SANTANA	Paralelo de 500 KV (400 x 245 KV (GS)) 1', 2", 3' e 3" ATs 500/245 KV, (3+1R) x 400 MVA 10 (2) 3 CT (Conexão de Transformador) 500 KV, Arranjo BDA (GS) - semibarra A (1) 2 CT (Conexão de Transformador) 345 KV, Arranjo BDA (GS) - semibarra B (1) 1 CT (Conexão de Transformador) 345 KV, Arranjo BDA (GS) - semibarra B (1) 3 IB (Inteligência de Barras) 500 KV, Arranjo BDA (GS) 2 IB (Inteligência de Barras) 345 KV, Arranjo BDA (GS) - um em cada semibarra 2x Reatores limitadores de Curto-Circuito (RLCCs) 345 KV, Arranjo BDA (GS) (4) 2x Chaveamento (4) MM - 500 KV MM - 345 KV MIG (Terreno Rural)  Obs.1: Segregação do barramento 345 KV em duas semibarras (A e B) conectadas entre si por meio de reatores limitadores de curto-circuito. Obs.2: Com intuito de equilibrar os níveis elevados de curto-circuito na região, considerar, no máximo, dois transformadores por semibarra no setor de 345 KV. Neste caso, considerar na configuração inicial 2 ATs para a semibarra A e 1 AT para a semibarra B Obs.3: Um reator limitador de curto-circuito é um reator adicional de reserva. Obs.4: RLCCs interligam as semibarras A e B e devem ser instalados de um em cada semibarra além da necessidade de uma chave de bypass para	29-jan	RB	2025 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-038/2025-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre/Rondônia	SP	-	-	SECCIONAMENTO DA LT 500 KV LORENZO TULICO PRETO C1, NA SE SANTANA	Circuito Duplo 500 KV, 4 x 254 MCM (RAIL), 4 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM	29-jan	RB	2025 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-038/2025-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre/Rondônia	SP	-	-	SECCIONAMENTO DA LT 345 KV TIJUCO PRETO - ITAPEI C1 E C2, NA SE SANTANA	Circuito Duplo 345 KV, 2 x 254 MCM (RAIL), 5,8 km Circuito Duplo 345 KV, 2 x 254 MCM (RAIL), 5,8 km Conectar um circuito vindo de Tijucu Preto em cada semibarra Conectar os dois circuitos vindos de Itapei na semibarra A 3 EL (Entrada de Linha) 345 KV, Arranjo BDA (GS) - semibarra A 1 EL (Entrada de Linha) 345 KV, Arranjo BDA (GS) - semibarra B MM - 345 KV	29-jan	RB	2025 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-038/2025-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre/Rondônia	SP	-	-	SECCIONAMENTO DA LT 345 KV SANTO ANGÉLO - ITAPEI C1 E C2, NA SE SANTANA	Circuito Duplo 345 KV, 2 x 254 MCM (RAIL), 6,8 km Circuito Duplo 345 KV, 2 x 254 MCM (RAIL), 6,8 km Conectar um circuito vindo de Santo André em cada semibarra Conectar os dois circuitos vindos de Itapei na semibarra B 1 EL (Entrada de Linha) 345 KV, Arranjo BDA (GS) - semibarra A 3 EL (Entrada de Linha) 345 KV, Arranjo BDA (GS) - semibarra B MM - 345 KV	29-jan	RB	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre/Rondônia	MG	-	-	LT 500 KV Santos Dumont 2 - Leopoldina 2 C1	Circuito Simples 500 KV, 4 x 795 MCM (TENN), 97 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Santos Dumont 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Leopoldina 2 1 IB (Inteligência de Barras) 500 KV, Arranjo BDA // Leopoldina 2 MIG-A // Santos Dumont 2 MIG-A // Leopoldina 2	imediata	RB	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-032/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GeT	COPEL-DIS	SE PILARINHO	1' e 2' TR 230/69 KV, 2 x 225 MVA (3B) - substituição do 1' a 4 do TR 1 - 150 MVA (3B) - por final de vida útil (1) 2 CT (Conexão de Transformador) 69 KV, Arranjo BPT (2) 1 IB (Inteligência de Barras) 69 KV, Arranjo BPT (2)  Nota 1: Considerar para os novos transformadores de 225 MVA a mesma impedância dos atuais transformadores de 150 MVA devido as restrições de nível de C e de rede de 69 KV. Nota 2: Substituição dos CTs e IBs existentes no setor de 69 KV devido ao aumento de capacidade dos TRs 230/69 KV. Além disso, será necessário recapturar os circuitos gerais A e B em 69 KV, bem como o circuito de transferência em 69 KV, incluindo a substituição dos barramentos superiores.	imediata	RB	2025 (1ª Emissão)	
ONS	PAR-2019 A 2023_Volumet_Tomo_02 CTA-ONS DPL 2602/2021	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	TO	ELETRO NORTE	-	SE COTIAS 500 KV	Substituição do banco de capacitores séries (CR-COLC7-01) e condensadores, localizado na saída de linha da LT 500 KV Cotias - Imperatriz C1, de 23,8 O e N= 1300 / 2250 A, por outro de mesmo valor ohmico e N= 1650 / 2250 A. Construção de nova torre terminal da LT 500 KV Cotias - Imperatriz C1 e desmontagem da torre existente para liberar a área para o novo CES.	imediata	RB	2019 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev1 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	RGE	SE CAXIAS DO SUL 5	3' TF 230/13,8 KV - 50 MVA (3B) CT 13,8 KV BPT  Reforços de pequeno porte associados:  SE CAXIAS SUL 5 13,8 KV: 0001832/2025 - Instalação de novo barramento 13,8 KV P3, arranjo BPT. 0001424/2025 - Instalação de Interação de Barras 13,8 KV para interligar as barras P3 e T3, arranjo BPT. 0001423/2025 - Instalação de Interação de Barras 13,8 KV para interligar as barras P3 e P1 (existente), arranjo BPT.  SE CAXIAS SUL 5 230 KV: 0001422/2025 - Instalação de lógica de transferência automática de carga, na contingência transferência entre os transformadores TR1, TR2 e TR3 de 230/13,8 KV, arranjo BDA.  Nota 1: O desmontamento do pôlo de 69 KV da SE Caxias do Sul é necessário para liberar espaço físico e permitir a ampliação do setor de 13,8 KV dessa subestação, que está cadastrado no SGPMR sob nº 253/2021, a consta do POTE 2020 - Reforço de Pequeno Porte - 2ª Emissão - Revisão 2, emitido em 27/10/2021. Nota 2: O setor de 69 KV da SE Caxias 5 somente poderá ser desativado após a instalação do 2º TR 230/69 KV na SE Caxias do Sul 2, caso contrário o sistema 69 KV ficará sem confiabilidade.	imediata (Associada à implantação do 2º TR 230/69 KV na SE Caxias do Sul 2)	RB	2018	

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	ESCOPO MODULAR	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTE
EPE	EPE-DEE-RE-078/2023-rev0	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	MA	Eletronorte	-	LT 230 KV CAXIAS II - COELHO NETO, C1	<p>Reconstrução Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 25 km - Trecho de Linha a partir da SE Caxias II Substituição do restor CIRCUITO-01, de 20 Mvar por Restor de Linha LT 230 KV, 1 x 10 Mvar 39 // Coelho Neto 1 C1, Convado de Restor de Linha Fase 230 KV, Arranjo BPT // Coelho Neto</p> <p>Reforços de pequeno porte associados:</p> <p>SE COELHO NETO 230 KV:</p> <p>0001884/2025 - Substituição do sistema de SPCS 230 KV, associado à EL Coelho Neto LT 230 Teresina /Coelho Neto C-1 que se tornará a EL Coelho Neto LT Caxias II/Coelho Neto C-1 com a futura desativação da EL Coelho Neto LT Caxias II/Coelho Neto C-1, arranjo BPT na SE COELHO NETO.</p> <p>LT 230 KV COELHO NETO /TERESINA C-1:</p> <p>0001902/2025 - Substituição de cabo para-raios por cabo ORGW no trecho de linha de 78km, na LT 230KV COELHO NETO-TERESINA.</p> <p>Melhoria (Reconstrução da LT1 inserida no "POTE - Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão" por possuir relação com o conjunto de novas obra e desativações indicadas no EPE-DEE-RE-078/2023-rev0. Obra incluída na "Tabela 3.6 – Sequenciamento de eventos" do referido estudo.</p>	imediata, vinculada à entrada em operação da LT 230 KV Caxias II – Teresina II	RB	2024 (1ª Emissão)	

## DECRETO 11.314 - 2022

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	Regiões	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO		DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTE
ONS/EPE	CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEE/EPE	Art. 3º do Decreto nº 11.314/2022	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ/SP	Light Energia S.A.	-	LT 230 KV Nilo Peçanha - Santa Cabeça, C1	Circuito Simples 230 kV, 115,8 km		jun/26 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 032/2018)	RB	2023 (1ª Emissão)
ONS/EPE	CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEE/EPE	Art. 3º do Decreto nº 11.314/2022	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	Light Energia S.A.	-	SE 230/138 KV Nilo Peçanha	Transformação 230/138KV, (3+1R) x 66,67 MVA, e conexões 1 Entrada de Linha 230kV, Arranjo B24		jun/26 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 032/2018)	RB/RBF	2023 (1ª Emissão)
ONS/EPE	CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEE/EPE	Art. 4º do Decreto nº 11.314/2022	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	Light Energia S.A.	-	SE Fontes Novas	Módulo Geral 138 KV MG1, Arranjo BPT 6 Entradas de Linha 138 KV, Arranjo BPT		jun/26 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 032/2018)	DIT	2023 (1ª Emissão)
ONS/EPE	CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEE/EPE	Art. 4º do Decreto nº 11.314/2022	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	Light Energia S.A.	-	SE 230/138 KV Nilo Peçanha	Módulo geral 138 KV MG1, Arranjo BPT Interligação de Barras 138 KV I81, Arranjo BPT 9 Entradas de Linha 138 KV, Arranjo BPT		jun/26 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 032/2018)	DIT	2023 (1ª Emissão)
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Art. 3º do Decreto nº 11.314/2022	Região Norte / Nordeste	BA	Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A.	-	SE 230/69 KV BRUMADUO II	<p>TR 230/69 KV BRUMADUO II TR1 BA - 100 MVA TR 230/69 KV BRUMADUO II TR2 BA - 100 MVA RTB 230/69 KV BRUMADUO II TR3 BA - 10 Mvar MC 69 KV TR 230/69 KV BRUMADUO II MG1 BA MC 69 KV TR 230/69 KV BRUMADUO II TR2 BA MC 230 KV TR 230/69 KV BRUMADUO II TR3 BA MC 230 KV TR 230/69 KV BRUMADUO II MG2 BA MC 230 KV MG 230 KV BRUMADUO II RT2 BA IB 230 KV MG 230 KV BRUMADUO II MG3 BA I81 EL 230 KV BRUMADUO II I 230 KV BRUMADUO II/UNIL C-1 BA</p>		ago/2027 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 001/2010)	RBF	2024 (1ª Emissão)
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Art. 3º do Decreto nº 11.314/2022	Região Norte / Nordeste	BA	Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A.	-	SE 230/69 KV TOMBA	<p>TR 230/69 KV TOMBA II TR1 BA - 100 MVA TR 230/69 KV TOMBA II TR2 BA - 100 MVA TR 230/69 KV TOMBA II TR3 BA - 100 MVA MG 230 KV TOMBA II MG1 BA MC 69 KV TR 230/69 KV TOMBA II MG2 BA MC 69 KV TR 230/69 KV TOMBA II TR2 BA MC 230 KV TR 230/69 KV TOMBA II TR3 BA MC 230 KV MG 230 KV TOMBA II MG2 BA I81 EL 230 KV TOMBA II I 230 KV TOMBA II/UNIL C-1 BA EL 230 KV TOMBA II I 230 KV TOMBA II/UNIL C-1 BA (IB 230 KV MG 230 KV TOMBA II MG1 BA I81)</p>		ago/2027 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 001/2010)	RBF	2024 (1ª Emissão)
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Art. 3º do Decreto nº 11.314/2022	Região Norte / Nordeste	BA	Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A.	-	LT 230 KV FORD - CAMAÇARI II C1 E C2	LT 230 KV Ford - Camacari I C-1 - 11,7 km LT 230 KV Ford - Camacari II C-2 - 11,7 km		ago/2027 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 001/2010)	RB	2024 (1ª Emissão)
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Art. 3º do Decreto nº 11.314/2022	Região Norte / Nordeste	BA	Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A.	-	LT 230 KV BRUMADUO II - FUNIL C-1	LT 230 KV Brumado II - Funil C-1 - 263,5 km EL 230 KV Funil LT 230 KV Brumado II - Funil C-1		ago/2027 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 001/2010)	RB	2024 (1ª Emissão)
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Art. 4º do Decreto nº 11.314/2022	Região Norte / Nordeste	BA	Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A.	-	LT 138 KV FUNIL - POÇÕES C-1	LT 138 KV Funil - Poções C-1 - 117,65 km		ago/2027 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 001/2010)	DIT	2024 (1ª Emissão)
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Art. 3º do Decreto nº 11.314/2022	Região Norte / Nordeste	BA	Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A.	-	LT 230 KV CAMAÇARI II - TOMBA C-1	LT 230 KV Camacari II - Tomba C-1 (trecho de 37,5 km)		ago/2027 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 001/2010)	RB	2024 (1ª Emissão)
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Art. 3º do Decreto nº 11.314/2022	Região Norte / Nordeste	BA	Afluente Transmissão de Energia Elétrica S.A.	-	LT 230 KV TOMBA - GOVERNADOR MANGABEIRA C-1	LT 230 KV Tomba - Governador Mangabeira C-1 - 37,5 km		ago/2027 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 001/2010)	RB	2024 (1ª Emissão)

## DESATIVAÇÕES

Desativação	(Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	PE	CHESF		LT 230 KV BOM NOME - TACARATU, C1 - (Desativação)	Circuito Simples 230 kV, 2 x 636 MCM (GROSBEAK), 141 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo B04 // Bom Nome Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 KV, SE Zebu III 500/230 KV e obras associadas.			imediata	RB	2023 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	PE/BA	CHESF	-	LT 230 KV TACABATU - PAULO AFONSO III, C1 (Desativação)	Circuito Simples 230 kV, 2 x 636 MCM (GROSBEAK), 49 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo B04 // Paulo Afonso III (desativação) Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 KV, SE Zebu III 500/230 KV e obras associadas.			imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	PE/BA	CHESF	-	LT 230 KV BOM NOME - PAULO AFONSO III, C1 (Desativação)	Circuito Simples 230 kV, 2 x 636 MCM (GROSBEAK), 8 km (desativação) 1 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo B04 // Paulo Afonso III (desativação) Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 KV, SE Zebu III 500/230 KV e obras associadas.			imediata	RB	2023 (1ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	ESCOPO MODULAR	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTE
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	PE/BA	CHESF	-	LT 230 KV FLORESTA II - PAULO AFONSO III, C1 (Desativação) Trecho entre ponto secundamento para Zébu III e Paulo Afonso III	Círculo Simples 230 KV, 2 x 636 MCM (GROSBEAK), 8 km (desativação) 1 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4 // Paulo Afonso III (desativação) Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 KV, SE Zébu III 500/230 KV e obras associadas.	imediata	RB	2023 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	BA	CHESF	Equatorial Alagoas	SE 230/69 KV ABAIXADORA (desativação)	1 <sup>o</sup> TF 230/69 KV, 1 x 100 MVA 3Φ (Desativação) 1 CT (Conexão de Transformador) 230 KV, Arranjo BD4 1 CT (Conexão de Transformador) 69 KV, Arranjo BPT	Vinculada à entrada em operação da SE Zébu III 500/230 KV	RB	2023 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev2	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	CE	CHESF	-	LT 230 KV Banabuiú - Russas II, C1 (Desativação)	Desativação da LT 230 KV, Círculo Simples 230 KV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 111 km Amortização remanescente	Vinculada à entrada em operação da SE Morada Nova 500/230 KV	RB	2023 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev2	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	PI	IEENNE TAESA	-	LT 500 KV São João do Piauí - Ribeiro Gonçalves, C1 e C2 (desativação Capacitores Série)	Desativação dos bancos de Capacitor Série 500 KV, 2 x 425 Mvar 3Φ // Ribeiro Gonçalves 2 CCS (Conexão de Capacitor Série) 500 KV, Arranjo DIM // Ribeiro Gonçalves MM - 500 KV // Ribeiro Gonçalves Amortização remanescente	Vinculada à entrada em operação da SE São João do Piauí II 500/230 KV	RB	2023 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev2	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	PI/MA	CHESF	-	LT 500 KV São João do Piauí - Boa Esperança, C1 (Desativação Capacitor Série)	Desativação do banco de Capacitor Série 500 KV, 1 x 484 Mvar 3Φ // São João do Piauí 1 CCS (Conexão de Capacitor Série) 500 KV, Arranjo DIM // São João do Piauí MM - 500 KV // São João do Piauí	Vinculada à entrada em operação da SE São João do Piauí II 500/230 KV	RB	2023 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev2	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	CE/PI	CHESF	-	LT 230 KV Ibiapina II - Piripiri, C1, C5 (Desativação)	Desativação da LT 230 KV Ibiapina II - Piripiri, C1, C5, exceto EL da SE Ibiapina II, que será reavaliada.	Vinculada à entrada em operação da LT 230 KV Ibiapina II - Piripiri C3	RB	2023 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-024/2021-rev0	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	SE	CHESF	-	LT 230 KV ITABAIANA - ITABAIANINHA (Desativação)	Desativações: Círculo Simples, 230 KV, 79 km	Associado à entrada em operação da LT 230 KV Olindina - Itabaianinha.	RB	2023 (3ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev2	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	BA	CHESF	-	LT 230 KV IRECÉ - OUROLÂNDIA II (Desativação)	Desativações: Círculo Simples 230 KV, 87 km	Associada à entrada em operação da LT 500 KV Morro do Chapéu II - Pódes II C	RB	2023 (3ª Emissão)	
EPE	066a - Ofício nº 227/066b - EPE-DEE-RE-062/2020-rev1	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	BA	CHESF	-	LT 230 KV OUNDONA - CÉCERO DANTAS C1 (Desativação)	Desativações: Circuitos Simples 230 KV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 81 km.	Associada à entrada em operação da SE Olindina 230/69 KV, por meio do secionamento das LTs 230 KV Cícero Dantas - C1 e C2.	RB	2023 (3ª Emissão)	
EPE	066a - Ofício nº 227/066b - EPE-DEE-RE-062/2020-rev1	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	BA	CHESF	-	LT 230 KV OUNDONA - CÉCERO DANTAS C2 (Desativação)	Desativações: Circuitos Simples 230 KV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 81 km.	Associada à entrada em operação da SE Olindina 230/69 KV, por meio do secionamento das LTs 230 KV Cícero Dantas - C2 e C3.	RB	2023 (3ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev2	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	CE/PE	CHESF	-	LT 230 KV Milagres - Bom Nome, C1 (Desativação)	Desativação da LT 230 KV, Círculo Simples 230 KV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 86,4 km (desativação) Reator de linha (terminal Milagres) - desativação	Vinculada à entrada em operação da SE -Bom Nome II 500/230 KV	RB	2023 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev2	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	CE	CHESF	-	LT 230 KV Banabuiú - Icô, C1 (Desativação Reator de Linha)	Reator de linha 04E2 (3x3Mvar) (terminal Banabuiú) - desativação	imediata	RB	2023 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev2	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	CE	CHESF	-	LT 230 KV Banabuiú - Milagres, C3 (Desativação Reator de Linha)	Reator de linha 04E3 (10 Mvar) (terminal Banabuiú) - desativação	imediata	RB	2023 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev2	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	CE	CHESF	-	LT 230 KV Milagres - Abaíara, C1 (Desativação Reator de Linha)	Reator de linha 04E2 (3x3,3Mvar) (terminal Milagres) - desativação	Vinculada à entrada em operação da SE -Abaíara 230/34,5 KV	RB	2023 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev2	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	CE	CHESF	-	LT 230 KV Milagres - Araticum, C1 (Desativação Reator de Linha)	Reator de linha 04E3 (10 Mvar) (terminal Milagres) - desativação	Vinculada à entrada em operação da SE Araticum 230/34,5 KV	RB	2023 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-078/2023-rev0	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	-	LT 230 KV CAXIAS II - COELHO NETO, C1	Desativação do Círculo Simples 230 KV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 78 km - trecho de linha a partir da SE Coelho Neto, e do reator de linha CHRE6-01 e respectivas conexões, de 20 Mvar, associado instalado na SE Coelho Neto	imediata, vinculada à entrada em operação da LT 230 KV Caxias II - Teresina II, respeitando a sequência de eventos descrita na Tabela 3-6 do estudo EPE-DEE-078/2023-rev0	RB	2023 (4ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-019/2024-rev0	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	PI	CHESF	-	LT 230 KV TERESINA - PIRIPIRI, C1	Desativação e desmontagem da LT 230 KV Teresina - Piripiri C1, Círculo Simples 230 KV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), trecho de 141 km a partir da SE Piripiri, e do reator de linha 04E1 (3x3,33 Mvar) associado instalado na SE Piripiri.	Vinculada à entrada em operação da LT 230 KV Teresina - Teresina III, C1	RB	2023 (4ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Regiões Norte / Nordeste	PB	CHESF	-	SE 230/138/13,8 KV CAMPINA GRANDE II	Desativação e desmontagem de 1 Compensador Síncrono -10/+20 Mvar (01K1) Desativação e desmobilização de 2 Reatores de -5 Mvar (01E1 e 01E2)	Vinculada à entrada em operação da SE Pilões II 230/69 KV e obras de distribuição associadas	RB	2023 (4ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	PB	CHESF	-	LT 138 KV CAMPINA GRANDE II - PILÓES II, C1 (Desativação)	Círculo Simples 138 KV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 80 km (desativação) 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BPT // Campina Grande II (desativação) 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BPT / Pilões II (desativação)	Vinculada à entrada em operação da SE Pilões II 230/69 KV e obras de distribuição associadas	RB	2023 (2ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	RN	CHESF	-	LT 138 KV PARAÍSO - PILÓES II, C1 (Desativação)	Círculo Simples 138 KV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 107 km (desativação) 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BPT // Pilões II (desativação)	Vinculada à entrada em operação da SE Pilões II 230/69 KV e obras de distribuição associadas	RB	2023 (2ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	PB	CHESF	-	SE 138 KV PILÓES II (Desativação)	Desativações: Pilão 138 KV 1 IB (Inteligência de Barras) 138 KV, Arranjo BPT Equipamentos não amortizados	Vinculada à entrada em operação da SE Pilões II 230/69 KV e obras de distribuição associadas	RB	2023 (2ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	PB	CHESF	-	SE 138 KV PILÓES I (Desativação)	Desativações: 1 <sup>o</sup> 2 <sup>o</sup> 3 <sup>o</sup> 4 <sup>o</sup> 5 <sup>o</sup> 6 <sup>o</sup> 7 <sup>o</sup> 8 <sup>o</sup> 9 <sup>o</sup> 10 <sup>o</sup> 11 <sup>o</sup> 12 <sup>o</sup> 13 <sup>o</sup> 14 <sup>o</sup> 15 <sup>o</sup> 16 <sup>o</sup> 17 <sup>o</sup> 18 <sup>o</sup> 19 <sup>o</sup> 20 <sup>o</sup> 21 <sup>o</sup> 22 <sup>o</sup> 23 <sup>o</sup> 24 <sup>o</sup> 25 <sup>o</sup> 26 <sup>o</sup> 27 <sup>o</sup> 28 <sup>o</sup> 29 <sup>o</sup> 30 <sup>o</sup> 31 <sup>o</sup> 32 <sup>o</sup> 33 <sup>o</sup> 34 <sup>o</sup> 35 <sup>o</sup> 36 <sup>o</sup> 37 <sup>o</sup> 38 <sup>o</sup> 39 <sup>o</sup> 40 <sup>o</sup> 41 <sup>o</sup> 42 <sup>o</sup> 43 <sup>o</sup> 44 <sup>o</sup> 45 <sup>o</sup> 46 <sup>o</sup> 47 <sup>o</sup> 48 <sup>o</sup> 49 <sup>o</sup> 50 <sup>o</sup> 51 <sup>o</sup> 52 <sup>o</sup> 53 <sup>o</sup> 54 <sup>o</sup> 55 <sup>o</sup> 56 <sup>o</sup> 57 <sup>o</sup> 58 <sup>o</sup> 59 <sup>o</sup> 60 <sup>o</sup> 61 <sup>o</sup> 62 <sup>o</sup> 63 <sup>o</sup> 64 <sup>o</sup> 65 <sup>o</sup> 66 <sup>o</sup> 67 <sup>o</sup> 68 <sup>o</sup> 69 <sup>o</sup> 70 <sup>o</sup> 71 <sup>o</sup> 72 <sup>o</sup> 73 <sup>o</sup> 74 <sup>o</sup> 75 <sup>o</sup> 76 <sup>o</sup> 77 <sup>o</sup> 78 <sup>o</sup> 79 <sup>o</sup> 80 <sup>o</sup> 81 <sup>o</sup> 82 <sup>o</sup> 83 <sup>o</sup> 84 <sup>o</sup> 85 <sup>o</sup> 86 <sup>o</sup> 87 <sup>o</sup> 88 <sup>o</sup> 89 <sup>o</sup> 90 <sup>o</sup> 91 <sup>o</sup> 92 <sup>o</sup> 93 <sup>o</sup> 94 <sup>o</sup> 95 <sup>o</sup> 96 <sup>o</sup> 97 <sup>o</sup> 98 <sup>o</sup> 99 <sup>o</sup> 100 <sup>o</sup> 101 <sup>o</sup> 102 <sup>o</sup> 103 <sup>o</sup> 104 <sup>o</sup> 105 <sup>o</sup> 106 <sup>o</sup> 107 <sup>o</sup> 108 <sup>o</sup> 109 <sup>o</sup> 110 <sup>o</sup> 111 <sup>o</sup> 112 <sup>o</sup> 113 <sup>o</sup> 114 <sup>o</sup> 115 <sup>o</sup> 116 <sup>o</sup> 117 <sup>o</sup> 118 <sup>o</sup> 119 <sup>o</sup> 120 <sup>o</sup> 121 <sup>o</sup> 122 <sup>o</sup> 123 <sup>o</sup> 124 <sup>o</sup> 125 <sup>o</sup> 126 <sup>o</sup> 127 <sup>o</sup> 128 <sup>o</sup> 129 <sup>o</sup> 130 <sup>o</sup> 131 <sup>o</sup> 132 <sup>o</sup> 133 <sup>o</sup> 134 <sup>o</sup> 135 <sup>o</sup> 136 <sup>o</sup> 137 <sup>o</sup> 138 <sup>o</sup> 139 <sup>o</sup> 140 <sup>o</sup> 141 <sup>o</sup> 142 <sup>o</sup> 143 <sup>o</sup> 144 <sup>o</sup> 145 <sup>o</sup> 146 <sup>o</sup> 147 <sup>o</sup> 148 <sup>o</sup> 149 <sup>o</sup> 150 <sup>o</sup> 151 <sup>o</sup> 152 <sup>o</sup> 153 <sup>o</sup> 154 <sup>o</sup> 155 <sup>o</sup> 156 <sup>o</sup> 157 <sup>o</sup> 158 <sup>o</sup> 159 <sup>o</sup> 160 <sup>o</sup> 161 <sup>o</sup> 162 <sup>o</sup> 163 <sup>o</sup> 164 <sup>o</sup> 165 <sup>o</sup> 166 <sup>o</sup> 167 <sup>o</sup> 168 <sup>o</sup> 169 <sup>o</sup> 170 <sup>o</sup> 171 <sup>o</sup> 172 <sup>o</sup> 173 <sup>o</sup> 174 <sup>o</sup> 175 <sup>o</sup> 176 <sup>o</sup> 177 <sup>o</sup> 178 <sup>o</sup> 179 <sup>o</sup> 180 <sup>o</sup> 181 <sup>o</sup> 182 <sup>o</sup> 183 <sup>o</sup> 184 <sup>o</sup> 185 <sup>o</sup> 186 <sup>o</sup> 187 <sup>o</sup> 188 <sup>o</sup> 189 <sup>o</sup> 190 <sup>o</sup> 191 <sup>o</sup> 192 <sup>o</sup> 193 <sup>o</sup> 194 <sup>o</sup> 195 <sup>o</sup> 196 <sup>o</sup> 197 <sup>o</sup> 198 <sup>o</sup> 199 <sup>o</sup> 200 <sup>o</sup> 201 <sup>o</sup> 202 <sup>o</sup> 203 <sup>o</sup> 204 <sup>o</sup> 205 <sup>o</sup> 206 <sup>o</sup> 207 <sup>o</sup> 208 <sup>o</sup> 209 <sup>o</sup> 210 <sup>o</sup> 211 <sup>o</sup> 212 <sup>o</sup> 213 <sup>o</sup> 214 <sup>o</sup> 215 <sup>o</sup> 216 <sup>o</sup> 217 <sup>o</sup> 218 <sup>o</sup> 219 <sup>o</sup> 220 <sup>o</sup> 221 <sup>o</sup> 222 <sup>o</sup> 223 <sup>o</sup> 224 <sup>o</sup> 225 <sup>o</sup> 226 <sup>o</sup> 227 <sup>o</sup> 228 <sup>o</sup> 229 <sup>o</sup> 230 <sup>o</sup> 231 <sup>o</sup> 232 <sup>o</sup> 233 <sup>o</sup> 234 <sup>o</sup> 235 <sup>o</sup> 236 <sup>o</sup> 237 <sup>o</sup> 238 <sup>o</sup> 239 <sup>o</sup> 240 <sup>o</sup> 241 <sup>o</sup> 242 <sup>o</sup> 243 <sup>o</sup> 244 <sup>o</sup> 245 <sup>o</sup> 246 <sup>o</sup> 247 <sup>o</sup> 248 <sup>o</sup> 249 <sup>o</sup> 250 <sup>o</sup> 251 <sup>o</sup> 252 <sup>o</sup> 253 <sup>o</sup> 254 <sup>o</sup> 255 <sup>o</sup> 256 <sup>o</sup> 257 <sup>o</sup> 258 <sup>o</sup> 259 <sup>o</sup> 260 <sup>o</sup> 261 <sup>o</sup> 262 <sup>o</sup> 263 <sup>o</sup> 264 <sup>o</sup> 265 <sup>o</sup> 266 <sup>o</sup> 267 <sup>o</sup> 268 <sup>o</sup> 269 <sup>o</sup> 270 <sup>o</sup> 271 <sup>o</sup> 272 <sup>o</sup> 273 <sup>o</sup> 274 <sup>o</sup> 275 <sup>o</sup> 276 <sup>o</sup> 277 <sup>o</sup> 278 <sup>o</sup> 279 <sup>o</sup> 280 <sup>o</sup> 281 <sup>o</sup> 282 <sup>o</sup> 283 <sup>o</sup> 284 <sup>o</sup> 285 <sup>o</sup> 286 <sup>o</sup> 287 <sup>o</sup> 288 <sup>o</sup> 289 <sup>o</sup> 290 <sup>o</sup> 291 <sup>o</sup> 292 <sup>o</sup> 293 <sup>o</sup> 294 <sup>o</sup> 295 <sup>o</sup> 296 <sup>o</sup> 297 <sup>o</sup> 298 <sup>o</sup> 299 <sup>o</sup> 300 <sup>o</sup> 301 <sup>o</sup> 302 <sup>o</sup> 303 <sup>o</sup> 304 <sup>o</sup> 305 <sup>o</sup> 306 <sup>o</sup> 307 <sup>o</sup> 308 <sup>o</sup> 309 <sup>o</sup> 310 <sup>o</sup> 311 <sup>o</sup> 312 <sup>o</sup> 313 <sup>o</sup> 314 <sup>o</sup> 315 <sup>o</sup> 316 <sup>o</sup> 317 <sup>o</sup> 318 <sup>o</sup> 319 <sup>o</sup> 320 <sup>o</sup> 321 <sup>o</sup> 322 <sup>o</sup> 323 <sup>o</sup> 324 <sup>o</sup> 325 <sup>o</sup> 326 <sup>o</sup> 327 <sup>o</sup> 328 <sup>o</sup> 329 <sup>o</sup> 330 <sup>o</sup> 331 <sup>o</sup> 332 <sup>o</sup> 333 <sup>o</sup> 334 <sup>o</sup> 335 <sup>o</sup> 336 <sup>o</sup> 337 <sup>o</sup> 338 <sup>o</sup> 339 <sup>o</sup> 340 <sup>o</sup> 341 <sup>o</sup> 342 <sup>o</sup> 343 <sup>o</sup> 344 <sup>o</sup> 345 <sup>o</sup> 346 <sup>o</sup> 347 <sup>o</sup> 348 <sup>o</sup> 349 <sup>o</sup> 350 <sup>o</sup> 351 <sup>o</sup> 352 <sup>o</sup> 353 <sup>o</sup> 354 <sup>o</sup> 355 <sup>o</sup> 356 <sup>o</sup> 357 <sup>o</sup> 358 <sup>o</sup> 359 <sup>o</sup> 360 <sup>o</sup> 361 <sup>o</sup> 362 <sup>o</sup> 363 <sup>o</sup> 364 <sup>o</sup> 365 <sup>o</sup> 366 <sup>o</sup> 367 <sup>o</sup> 368 <sup>o</sup> 369 <sup>o</sup> 370 <sup>o</sup> 371 <sup>o</sup> 372 <sup>o</sup> 373 <sup>o</sup> 374 <sup>o</sup> 375 <sup>o</sup> 376 <sup>o</sup> 377 <sup>o</sup> 378 <sup>o</sup> 379 <sup>o</sup> 380 <sup>o</sup> 381 <sup>o</sup> 382 <sup>o</sup> 383 <sup>o</sup> 384 <sup>o</sup> 385 <sup>o</sup> 386 <sup>o</sup> 387 <sup>o</sup> 388 <sup>o</sup> 389 <sup>o</sup> 390 <sup>o</sup> 391 <sup>o</sup> 392 <sup>o</sup> 393 <sup>o</sup> 394 <sup>o</sup> 395 <sup>o</sup> 396 <sup>o</sup> 397 <sup>o</sup> 398 <sup>o</sup> 399 <sup>o</sup> 400 <sup>o</sup> 401 <sup>o</sup> 402 <sup>o</sup> 403 <sup>o</sup> 404 <sup>o</sup> 405 <sup>o</sup> 406 <sup>o</sup> 407 <sup>o</sup> 408 <sup>o</sup> 409 <sup>o</sup> 410 <sup>o</sup> 411 <sup>o</sup> 412 <sup>o</sup> 413 <sup>o</sup> 414 <sup>o</sup> 415 <sup>o</sup> 416 <sup>o</sup> 417 <sup>o</sup> 418 <sup>o</sup> 419 <sup>o</sup> 420 <sup>o</sup> 421 <sup>o</sup> 422 <sup>o</sup> 423 <sup>o</sup> 424 <sup>o</sup> 425 <sup>o</sup> 426 <sup>o</sup> 427 <sup>o</sup> 428 <sup>o</sup> 429 <sup>o</sup> 430 <sup>o</sup> 431 <sup>o</sup> 432 <sup>o</sup> 433 <sup>o</sup> 434 <sup>o</sup> 435 <sup>o</sup> 436 <sup>o</sup> 437 <sup>o</sup> 438 <sup>o</sup> 439 <sup>o</sup> 440 <sup>o</sup> 441 <sup>o</sup> 442 <sup>o</sup> 443 <sup>o</sup> 444 <sup>o</sup> 445 <sup>o</sup> 446 <sup>o</sup> 447 <sup>o</sup> 448 <sup>o</sup> 449 <sup>o</sup> 450 <sup>o</sup> 451 <sup>o</sup> 452 <sup>o</sup> 453 <sup>o</sup> 454 <sup>o</sup> 455 <sup>o</sup> 456 <sup>o</sup> 457 <sup>o</sup> 458 <sup>o</sup> 459 <sup>o</sup> 460 <sup>o</sup> 461 <sup>o</sup> 462 <sup>o</sup> 463 <sup>o</sup> 464 <sup>o</sup> 465 <sup>o</sup> 466 <sup>o</sup> 467 <sup>o</sup> 468 <sup>o</sup> 469 <sup>o</sup> 470 <sup>o</sup> 471 <sup>o</sup> 472 <sup>o</sup> 473 <sup>o</sup> 474 <sup>o</sup> 475 <sup>o</sup> 476 <sup>o</sup> 477 <sup>o</sup> 478 <sup>o</sup> 479 <sup>o</sup> 480 <sup>o</sup> 481 <sup>o</sup> 482 <sup>o</sup> 483 <sup>o</sup> 484 <sup>o</sup> 485 <sup>o</sup> 486 <sup>o</sup> 487 <sup>o</sup> 488 <sup>o</sup> 489 <sup>o</sup> 490 <sup>o</sup> 491 <sup>o</sup> 492 <sup>o</sup> 493 <sup>o</sup> 494 <sup>o</sup> 495 <sup>o</sup> 496 <sup>o</sup> 497 <sup>o</sup> 498 <sup>o</sup> 499 <sup>o</sup> 500 <sup>o</sup> 501 <sup>o&lt;/</sup>				

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIPÇÃO	ESCOPO MODULAR	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTE
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	PB	CHESF	-	SE 230/138 KV CAMPINA GRANDE II (Desativação)	Desativações: 1 <sup>o</sup> e 2 <sup>o</sup> TF 230/138 KV, 2 x 55 MVA 3º 2 CT (Conexão de Transformador) 230 KV, Arranjo BDA 1 IB (Interação de Barras) 138 KV, Arranjo BPT 2 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo BPT MIG-1A	Vinculada à entrada em operação da SE Pilões II 230/69 KV e obras de distribuição associadas	RB	2023 (3ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	PB	CHESF	-	LT 138 KV CAMPINA GRANDE II - SANTA CRUZ II, C1 (Desativação)	Desativações: Circuito Simples 138 KV, 1 x 2384,4 MCM (UNINET), 116 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BPT // Campina Grande II	Vinculada à entrada em operação da SE Pilões II 230/69 KV e obras de distribuição associadas	RB	2023 (3ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-078/2023-rev0 (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.0/0 (2022))	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE		LT 230 KV PERITÓRIO - CAXIAS II C1	Desativação do Circuito Simples 230 KV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 117 km	Vinculada à entrada em operação da SE Pilões II 230/69 KV e obras de distribuição associadas	RB	2024 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-078/2023-rev0 (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.0/0 (2022))	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	MA/PI	ELETRONORTE		LT 230 KV COELHO NETO - TERESINA I, C1	Desativação do Circuito Simples 230 KV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 57 km - trecho de linha a partir da SE Teresina, e reator de linha CHRE6-02 e respectivas conexões, de 5 Mvar, associado instalado na SE Coelho Neto.	imediatamente, vinculada à entrada em operação da LT 230 KV Teresina - I, C1 e da demolição, remoção e desmontagem de trecho de linhas e estruturas de concreto entre a SE Coelho Neto e a derivação para SE Caxias II, respeitando a sequência de eventos descrita na Tabela 3-6 do estudo EPE-DEE-RE-078/2023-rev0	RB	2023 (4ª Emissão)	



**MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA**  
 Secretaria Nacional de Transição Energética e Planejamento  
 Departamento de Planejamento e Outorgas de Transmissão e Distribuição de Energia Elétrica e Interligações Internacionais  
 Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica  
 Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão  
 Ciclo 2025 - 2ª Emissão (Dezembro/2025)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA	CICLO POTE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-076/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV SERRA DA MESA – PORANGATU C2	LD em 138 kV com 105 km de extensão, circuito simples, aéreo com cabo 1x336,4 MCM (LINNET)	26-Jun	SOLUÇÃO ESTRUTURAL DA Regiões NORTE DE GOIÁS PROPOSTA NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-076 2020-0	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LT 138 kV JANAÚBA 3 - JANAÚBA 1 C1	Recapacitação da LD, 16 km	26-Jan	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-064-2020- REVO, EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia	MG	-	CEMIG-D	SE MONTES CLAROS 5	1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT MIM - 138 kV MIG (Terreno Rural)	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-064-2020- REVO, EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LT 138 kV MONTES CLAROS 1 - MONTES CLAROS 5 C1	LD subterrânea, 138 kV - 1,3 km	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-064-2020- REVO, EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LT 138 kV MONTES CLAROS 5 - MONTES CLAROS 2 C1 E C2 (CD)	Individualização e Adequação das Entradas de Linha 138 kV - Circuito Simples 138 kV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 0,3 km	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-064-2020- REVO, EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	CAIUÁ TRANSMISSORA	COPEL-D	SE SANTA QUITÉRIA	Instalação de um relé digital para implementar a transferência automática em 13,8 kV, considerando a instalação de um painel. Instalação de um relé de bloqueio de fechamento no circuito de fechamento do disjuntor interligador de barras e alteração da atuação do esquema de falha de disjuntor de 13,8 kV dos transformadores.	Imediata	-	2017/2016
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE CAMPO DO ASSOBIO	Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFS 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos	Imediata	-	2017/2016
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE UBERABA	Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFS 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos	Imediata	-	2017/2016
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE CAMPO COMPRIDO	Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFS 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos	Imediata	-	2017/2016
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE DISTRITO INDUSTRIAL DE S.J. DOS PINHAIS	Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFS 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos	Imediata	-	2017/2016
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE SÃO MATEUS DO SUL	Setor 13,8 kV: Instalação de disjuntor interligador de barras mediante remanejamento do alimentador Estiva de 13,8 kV. Setor 34,5 kV: Instalação de disjuntor interligador de barras mediante remanejamento do alimentador dos gerais. Instalação de um relé digital para implementar a transferência automática, considerando a instalação de um painel. Instalação de um relé de bloqueio de fechamento no circuito de fechamento do disjuntor interligador de barras e alteração da atuação do esquema de falha de disjuntor de 13,8 kV dos transformadores.	Imediata	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-047/2018-rev2	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV AVATINGUARA - UBERLÂNDIA 1, C1 e C2.	Secionamento dos circuitos existentes para conexão da nova subestação de RFB Monte Alegre de Minas 2.	Imediata	PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA	2018
EPE	EPE-DEE-RE-047/2018-rev2	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138kV Patrocínio - Serra do Salitre , C1	Círculo simples de 32 km configuração 1x336 MCM	Imediata	PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA	2018
EPE	EPE-DEE-RE-047/2018-rev2	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV ÁGUA VERMELHA - ITURAMA, C1	Círculo simples de 25 km configuração 1x336 MCM	Imediata	PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-047-2018-rev2 PAR 2019-2023	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV RIO PARANAÍBA - GALVANI	Secionamento da LD 138 kV Rio Paranaíba – Galvani na SE Serra do Salitre, circuito duplo, 2 x 0,2 km	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA	2018
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV MINEIROS - COLETORA MINEIROS	LD 138 kV com 10 km de extensão, circuito simples, que permitirá o atendimento da SE 138 kV Mineiros exclusivamente via SE 138 kV Coletora Mineiros	Imediata	MELHORA SENSIVELMENTE O DESEMPENHO DE TENSÃO NA CONTINGÊNCIA DA LD 138 kV RIO CLARO - PARQUE DAS SEM (DIT)	2019
EPE	EPE-DEE-RE-031/2018-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD 69 kV Crato - Nova Olinda	Recondutoramento 1 x 954 MCM - 36,5 km - CS	Imediata	Secionamento da LT 230 kV Milagres – Tauá II na SE Crato II, SE 230/69/13,8 kV Crato II	2019
EPE	EPE-DEE-RE-031/2018-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD 69 kV Nova Olinda - Araripe	Recondutoramento 1 x 636 MCM - 53,4 km - CS	Imediata	Secionamento da LT 230 kV Milagres – Tauá II na SE Crato II, SE 230/69/13,8 kV Crato II	2019
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	Maracanaú 69 kV	1º e 2º Bancos de capacitores 69 kV, 24,4 MVAr	Imediata	LT 230 kV Fortaleza II – Dias Macedo II C1/C2, subterrâneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, Isolada à gas	2019
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD 69 kV Dias Macedo II - Taubape C1	Recondutoramento - Linha de distribuição em 69 kV existente, cujo ponto de conexão deve ser remanejado para a nova SE Dias Macedo II.	Imediata	LT 230 kV Fortaleza II – Dias Macedo II C1/C2, subterrâneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, Isolada à gas	2019

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA	CICLO POTE
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Dias Macedo II - Varjota - C1	LD 69kV 1xCAL 500 mm <sup>2</sup> - 8 km Recondutoramento - Linha de distribuição em 69 kV existente, cujo ponto de conexão deve ser remanejado da SE Delmiro Gouveia para a nova SE Dias Macedo II.	Imediata	LT 230 kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2, subterraneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, isolada à gas	2019
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Tauape - Centro - C1	LD 69kV 1xCAL 500 mm <sup>2</sup> - 6 km	Imediata	LT 230 kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2, subterraneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, isolada à gas	2019
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Der. Varjota - Águia Fria - C1	LD 69kV 1xCAL 500 mm <sup>2</sup> - 3 km Recondutoramento	Imediata	LT 230 kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2, subterraneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, isolada à gas	2019
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Dias Macedo II - Águia Fria - C1	LD 69kV 1xCAL 500 mm <sup>2</sup> - 4 km	Imediata	LT 230 kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2, subterraneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, isolada à gas	2019
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Tauape - Maguary - C1 e C2	LD 69kV 1xCAL 500 mm <sup>2</sup> - 4 km Recondutoramento	Imediata	LT 230 kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2, subterraneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, isolada à gas	2019
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Dias Macedo II - Tauape - C1, C2 e C3	LD 69kV 1xCAL 500 mm <sup>2</sup> - 5 km Recondutoramento - Linhas de distribuição em 69 kV existentes, cujos pontos de conexão devem ser remanejados da SE Delmiro Gouveia para a nova SE Dias Macedo II.	Imediata	LT 230 kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2, subterraneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, isolada à gas	2019
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Dias Macedo II - Aldeota - C1	LD 69kV 1xCAL 500 mm <sup>2</sup> - 8 km Recondutoramento - Linha de distribuição em 69 kV existente, cujo ponto de conexão deve ser remanejado da SE Delmiro Gouveia para a nova SE Dias Macedo II.	Imediata	LT 230 kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2, subterraneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, isolada à gas	2019
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Dias Macedo II - Aldeota - C2	LD 69kV 1xCAL 500 mm <sup>2</sup> - 8 km	Imediata	LT 230 kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2, subterraneos, e SE Dias Macedo 230/69 kV, isolada à gas	2019
EPE	EPE-DEE-RE-005/2018-rev0	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	PA	-	CELPA	LT138kV SECC. TOCANTINHO-NOVO PROGRESCO (Celpa) / MORAES DE ALMEIDA CS	LD 138kV com 1 km de extensão, circuito duplo, aéreo, com cabo 1x336,4 MCM.	Imediata	SE NOVO PROGRESSO 230/138 kV	2018
EPE	EPE-DEE-RE-005/2018-rev0	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	PA	-	CELPA	SE 138 kV MORAES DE ALMEIDA	Novo Pátio 138 kV na SE Moares de Almeida	Imediata	SE NOVO PROGRESSO 230/138 kV	2018
EPE	EPE-DEE-RE-030/2020-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	-	ENEL-RJ	LD 138 kV LEOPOLDINA - PÁDIA, C1	Círculo Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 60 km	Imediata	LT 345 kV LAGOS - LEOPOLDINA (Outorgada)	2020 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-030/2020-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	-	ENEL-RJ	SE 138/69 kV PÁDUA (Ampliação/Adequação)	1º TR - 138-69 kV - 39 - 100 MVA	Imediata	LT 345 kV LAGOS - LEOPOLDINA (Outorgada)	2020 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV SANTANA DO PARAÍSO 1 - CORONEL FABRICIANO 2	Construção de 15 km de circuito simples entre a futura SE Coronel Fabriciano 2 e a futura SE Santana do Paraíso 1. A SE Santana do Paraíso 1 secionará a LD 138 kV Braúnas - Ipatinga. Obra associada à nova SE Braúnas 230/161/138 kV e ao 2º AT 330/138 kV da SE Ipatinga 1.	Imediata	OBRA ASSOCIADA À NOVA SE TIMÓTEO 2 230/69 KV	2020 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 1 - ARAXÁ 3, C1	RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 1 - ARAXÁ 3, C1 (Recapacitação da LD 138 kV Araxá 1 - Araxá 3, C1, 13,3 km, aumentando a capacidade para 150/160 MVA)	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANÁ/BA	2020 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 3 - ARAXÁ 2, C1	RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 3 - ARAXÁ 2, C1 (Recapacitação da LD 138 kV Araxá 3 - Araxá 2, 0,5 km, aumentando a capacidade para 150/160 MVA)	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANÁ/BA	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	LT 138 kV Santa Etelvina - Amazonas C1 e C2	Construção de LT 138 kV CD, 7,9 km, 2x795 MCM	mai/26	-	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	SE Parque 10	Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 3x40 MVA e 15 alimentadores	Imediata	-	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	LT 138 kV Cachoeira Grande - Parque 10 C1 e C2	Construção de LT 138 kV CD, 4,5 km, 2x795 MCM	Imediata	-	2020 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	SE AMAZONAS	LT 138 kV Lechuga - Amazonas C1 e C2 - CD x 2x94 MCM - cabo OPGW + LD Manauara - Amazonas 69 kV - CS (secionamento da LD Manauara - Cidade Nova 69 kV - C1) e LD 69 kV Amazonas - Santo Antônio - CS x 1272 MCM	Imediata	-	2018
EPE	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	SE DISTRITO 3	Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 3x40 MVA e 24 alimentadores	Imediata	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	SE AMAZONAS	Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 3x40 MVA, TR 138/69 kV - 150 MVA, adequações na SE Lechuga 138 kV, 2 conexões de LD da EDAM na SE Lechuga 138 kV	Imediata	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	LT 138 kV LECHUGA - AMAZONAS	Construção de LT 138 kV CD, 2,5 km, 2x795 MCM.	Imediata	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	SE RIO PRETO DA EVA	Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 2x20 MVA, 10 alimentadores e LT 138 kV Lechuga - Rio Preto da Eva - CS 1 x 477 MCM - 55 km - cabo OPGW	Imediata	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	LT 138 kV LECHUGA - RIO PRETO DA EVA	Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 1x400 MVA e 7 alimentadores, TR 138 kV/69 kV - 1 x 50 MVA, 01 banco capacitor 138 kV 20 Mvar, LT 138 kV Compensa - Iranduba Dois C1 - CS 1 x 795 MCM - 20 km e adequações nas subestações de Compensa e Iranduba Dois 138 kV	Imediata	-	2017/2016
ONS	NT ONS 0035/2016-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	SE IRANDUBA DOIS	Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 1x400 MVA e 7 alimentadores, TR 138 kV/69 kV - 1 x 50 MVA, 01 banco capacitor 138 kV 20 Mvar, LT 138 kV Compensa - Iranduba Dois C1 - CS 1 x 795 MCM - 20 km e adequações nas subestações de Compensa e Iranduba Dois 138 kV	Imediata	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	SE DISTRITO 4	Construção dos setores de 138 e 13,8 kV, 3 TR 138/13,8 kV - 40 MVA	Imediata	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	LT 138 kV MAUÁ III - DISTRITO 4	Construção de LT 138 kV CD, 3 km, 2x795 MCM.	Imediata	-	2017/2016
ONS	NT ONS 0035/2016-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	SE MANACAPURU DOIS	Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 1x400 MVA e 7 alimentadores, 1 banco capacitor 138 kV/30 Mvar, LT 138 kV Iranduba Dois - Manacapuru Dois C1 - CS 1 x 477 MCM - 70 km e adequações nas subestações Iranduba Dois e Manacapuru Dois 138 kV	Imediata	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	SE JARAQUI 2	Construção dos setores de 138 e 13,8 kV, 3 TR 138/13,8 kV - 40 MVA	Imediata	-	2017/2016

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA	CICLO POTE
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	LT 138 kV AMAZONAS - JARAQUI 2 C1 e C2	Construção de LT 138 kV CD, 9,1 km, 2x795 MCM.	imediatamente	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	SE PONTA NEGRA 2	Construção dos setores de 138, 69 e 13,8 kV, 2 TR 138/13,8 kV - 40 MVA e 2 TR 138/69 kV - 150 MVA	25-Nov	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	LT 138 kV TARUMÃ - PONTA NEGRA 2 C1 e C2	Construção de LT 138 kV CD, 10,0 km, 2x954 MCM, associada a integração do setor de 138 kV da nova SE Tarumã	25-Nov	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	LT 138 kV COMPENSA - PONTA NEGRA 2 C1 e C2	Construção de LT 138 kV CD, 3,5 km, 2x795 MCM.	25-Nov	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	SE SANTA ETELVINA	Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 3x40 MVA	mai/26	-	2017/2016
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	MA	-	EQUATORIAL-MA	LT 138 kV SANTA LUZIA III - SANTA LUZIA C1	Construção de LT 138 kV CS, 6,5 km, 1x336,4 MCM	26-Jan	SE SANTA LUZIA III, construção do SE 500/230/138 kV, 1 <sup>a</sup> e 2 <sup>a</sup> TR 500/230 kV - (6+1) x 150 MVA 1 <sup>a</sup> e 2 <sup>a</sup> TR 230/138 kV - 2 x 100 MVA, 2 Els 138 kV, sendo El para a SE Santa Luzia e 1 El para a SE Estaca Trinta (Acesso da EQTL-MA)	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	MA	-	EQUATORIAL-MA	LT 138 kV SANTA LUZIA III - ESTACA 30 C1	Construção de LT 138 kV CS, 21,0 km, 1x336,4 MCM	26-Jan	SE SANTA LUZIA III, construção do SE 500/230/138 kV, 1 <sup>a</sup> e 2 <sup>a</sup> TR 500/230 kV - (6+1) x 150 MVA 1 <sup>a</sup> e 2 <sup>a</sup> TR 230/138 kV - 2 x 100 MVA, 2 Els 138 kV, sendo El para a SE Santa Luzia e 1 El para a SE Estaca Trinta (Acesso da EQTL-MA)	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	MA	-	EQUATORIAL-MA	LT 69 kV AÇAILÂNDIA - AÇAILÂNDIA (EQTL-MA) C1	Construção de LT 69 kV CS, 16,0 km, 1x636 MCM	26-Jan	SE AÇAILÂNDIA, adequação do setor de 500 kV, 1 <sup>a</sup> e 2 <sup>a</sup> TR 500/230 kV - (6+1) x 150 MVA e Construção da SE 230/69 kV, 1 <sup>a</sup> e 2 <sup>a</sup> TR 230/69 kV - 2 x 75 MVA, 2 Els 69 kV, sendo 1 El para a SE Açailândia e 1 El para a SE Piquí (Acesso da EQTL-MA)	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	MA	-	EQUATORIAL-MA	LT 69 kV AÇAILÂNDIA - PIQUIÁ C1	Construção de LT 69 kV CS, 3,0 km, 1x636 MCM	26-Jan	SE AÇAILÂNDIA, adequação do setor de 500 kV, 1 <sup>a</sup> e 2 <sup>a</sup> TR 500/230 kV - (6+1) x 150 MVA e Construção da SE 230/69 kV, 1 <sup>a</sup> e 2 <sup>a</sup> TR 230/69 kV - 2 x 75 MVA, 2 Els 69 kV, sendo 1 El para a SE Açailândia e 1 El para a SE Piquí (Acesso da EQTL-MA)	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	SE	-	ENERGISA-SE	LT 69 kV NOSSA SENHORA DA GLÓRIA II - NOSSA SENHORA DA GLÓRIA C1 e C2	Construção de LT 69 kV CD, 4,0 km, 1x636 MCM (GROSBEAK)	dez/26	SE NOSSA SENHORA DA GLÓRIA II, construção da SE 230/69 kV, 1 <sup>a</sup> e 2 <sup>a</sup> TR 230/69 kV - 2 x 150 MVA, 4 Els 69 kV, sendo 2 Els para a SE Nossa Senhora da Glória e 2 Els para a SE Graccho Cardoso (Acesso da ENERGISA-SE)	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	SE	-	ENERGISA-SE	LT 69 kV NOSSA SENHORA DA GLÓRIA II - GRACCHO CARDOSO C1 e C2	Construção de LT 69 kV CD, 28,0 km, 1x636 MCM (GROSBEAK)	dez/26	SE NOSSA SENHORA DA GLÓRIA II, construção da SE 230/69 kV, 1 <sup>a</sup> e 2 <sup>a</sup> TR 230/69 kV - 2 x 150 MVA, 4 Els 69 kV, sendo 2 Els para a SE Nossa Senhora da Glória e 2 Els para a SE Graccho Cardoso (Acesso da ENERGISA-SE)	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia	MG	-	CEMIG-D	SE FRANCISCO SÁ 4	Ampliação da nova SE 138 kV para conexão da nova LD 138 kV Francisco Sá 4 - Montes Claros 2	imediatamente	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-064-2020- REVO_EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (2ª Emissão)
EPE/ONS	PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LT 138 kV FRANCISCO SÁ 4 - MONTES CLAROS 2 C1	Círculo Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 55 km	imediatamente	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-064-2020- REVO_EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (2ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV BETIM 6 - IGARAPÉ 1	LD 138 kV BETIM 6 - IGARAPÉ 1 (Círculo duplo, lançamento do 1º circuito, 636 MCM, 19 km. Obra associada à nova SE Betim 6 345/138 kV)	-	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-133/2013-rev2 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Minas Gerais - Período Pré-Tapajós	2020 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-007/2016-rev2	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia	RO/AM	ELETRONORTE	ED AMAZONAS	LD 138 kV CALADINHO II - HUMAITÁ, C1	LD em 138 kV com 210 km de extensão, circuito simples, aéreo com cabo 1x795 MCM (TERN)	imediatamente	SE CALADINHO II 230/138 kV LEILÃO 01/2022 - LOTE 8 (Contratada)	2021 (2ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-012-2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA		NEENERGIA COELBA	SE 138/34,5 kV São Marcelo 2	1º TR 138/34,5 kV - 20/26,6 MV e conexões.	dez/2028		2023 (2ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-012-2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA		NEENERGIA COELBA	SE 138/34,5kV Coaceral I	1º e 2º TR 138/34,5 kV - 20/26,6 MV	dez/28		2023 (2ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-012-2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA		NEENERGIA COELBA	LD Formosa do Rio Preto - Coaceral I	Círculo simples, 138 kV, 1 x 636 MCM, 13 km	dez/28		2023 (2ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-045/2023-rev0	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Norte / Nordeste	PB	EDF	ENERGISA-PB	LT 69 kV JOÃO PESSOA II - PARATÍBE, C1 e C2 (CD)	Círculo Duplo 69 kV, 1 x 1000 MCM ACAR, 14 km 2 El (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT / João Pessoa II MIM - 69 kV / João Pessoa II 2 El (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT / Paratíbe MIM - 69 kV / Paratíbe	imediatamente		2023 (4ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-045/2023-rev0	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Norte / Nordeste	PB	EDF	ENERGISA-PB	LT 69 kV PARATÍBE - MANGABEIRA, C2	Círculo Simples 69 kV, 1 x 1000 MCM ACAR, 13 km 1 El (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT / PARATÍBE MIM - 69 kV / PARATÍBE 1 El (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT / MANGABEIRA MIM - 69 kV / MANGABEIRA	imediatamente	-	2023 (4ª emissão)
ONS	PAR/PEL 2023	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia	RO	-	ENERGISA-RO	SE PIMENTA BUENO 138 kV	Adequação do barramento em 138 kV da SE Pimenta Bueno de Barra Simples (BS) para Barra Principal e Transferência (BPT).	imediatamente	-	2023 (4ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015-2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	PB		ENERGISA-PB	LD 69 kV Pilões III - Pilões C1 e C2	Círculo Simples 69 kV, 1 x 636 MCM 2 x 2 km	dez/28	SE Pilões III 230/69 kV	2023 (2ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006-2018-rev0 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE CIDADE INDUSTRIAL DE CURITIBA	Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFS 230/138 kV na contingência de um dos equipamentos	imediatamente	-	2017/2016

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA	CICLO POTE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE PONTA GROSSA NORTE	Setor 13,8 kV: Implantação de lógica para chaveamento automático de carga no barramento de 13,8 kV, na contingência de um dos transformadores 230/34,5/13,8 kV. Instalação de disjuntor interligador de barras no setor de 13,8 kV para viabilizar a transferência automática de carga. Setor 34,5 kV: Implantação de lógica para chaveamento automático de carga no barramento 34,5 kV na contingência de um dos transformadores 230/34,5/13,8 kV. Instalação de disjuntor interligador de barras no setor de 34,5 kV para viabilizar a transferência automática de carga.	Imediata	-	2017/2016
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE PONTA GROSSA SUL	Setor 13,8 kV: Implantação de lógica para chaveamento automático de carga no barramento de 13,8 kV, na contingência de um dos transformadores 230/34,5/13,8 kV. Instalação de disjuntor interligador de barras no setor de 13,8 kV para viabilizar a transferência automática de carga. Setor 34,5 kV: Implantação de lógica para chaveamento automático de carga no barramento 34,5 kV na contingência de um dos transformadores 230/34,5/13,8 kV. Instalação de um relé digital para implementar a transferência automática, considerando a instalação de um painel.	Imediata	-	2017/2016
ONS	CARTA ONS DTA-2020-PA-0018-R0-rv	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	ENEL-SP	LTS 88 kV MIGUEL REALE - VILA MARIANA C3/C4	Construção de LT Subterrânea de 88 kV, CD, capacidade de 300 MVA por circuito, cabos isolados XLPE, com aproximadamente 4,4 km de extensão.	26-Jun	Ampliação da SE Miguel Reale 345/88 kV	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-104/2022-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	CPFL PAULISTA	LD 138 kV ESTÂNCIA - DER. JAÚ - JAÚ 4 C1 e C2	Construção de LT, circuito duplo, 19 km, 1 x 795 MCM.	28-Jan	SE Estância 440/138 kV	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-068/2012-r0 Ofício 022/2015-SPE-MME	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	ELEKTRO	LT 138 kV MONGAGUÁ - PERUÍBE	Reconstrução, 50 km, CD, de 336,4 MCM para 795 MCM, 75°C/90°C, do trecho entre a SE Mongaguá e a SE Peruíbe. A linha nova ocupará parte da faixa da linha antiga, devendo ser implantada em conjunto com a retirada da linha antiga. A ELEKTRO construirá, também, o trecho CD subterrâneo de 0,5 km entre a SE Mongaguá e o ponto de seccionamento da LTCD 138 kV Embu - Peruíbe.	Imediata	SE MANOEL DA NÓBREGA 230/138/88 kV (Em operação)	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	IE RIACHO GRANDE	ENEL-SP	LTS 88 kV SÃO CAETANO - BANDEIRANTES C3/C4	Construção de LT Subterrânea de 88 kV, CD, capacidade de 300 MVA por circuito, cabos isolados XLPE, com aproximadamente 0,130 km de extensão.	26-Jan	SE São Caetano do Sul 345/88 kV	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	IE RIACHO GRANDE	ENEL-SP	LTS 88 kV SÃO CAETANO - WILSON C5/C6	Construção de LT Subterrânea de 88 kV, CD, capacidade de 300 MVA por circuito, cabos isolados XLPE, com aproximadamente 0,060 km de extensão.	26-Jan	SE São Caetano do Sul 345/88 kV	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	IE RIACHO GRANDE	ENEL-SP	LTS 88 kV SÃO CAETANO - ZF C3/C4	Construção de LT Subterrânea de 88 kV, CD, capacidade de 300 MVA por circuito, cabos isolados XLPE, com aproximadamente 0,060 km de extensão.	26-Jan	SE São Caetano do Sul 345/88 kV	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	IE RIACHO GRANDE	ENEL-SP	ETR GUIDO ALIBERTI	Construção de Subestação de transição para permitir conexão de rede de AT aérea com rede de AT subterrânea.	26-Jan	SE São Caetano do Sul 345/88 kV	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	MEZ8	ENEL-SP	LTS 88 kV SÃO MIGUEL - LESTE C1/C2	Construção de LT Subterrânea de 88 kV, CD, capacidade de 300 MVA por circuito, cabos isolados XLPE, com aproximadamente 1,40 km de extensão.	26-Jan	SE São Miguel 345/88 kV	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	MEZ8	ENEL-SP	LTS 88 kV SÃO MIGUEL - NORTE C1/C2	Construção de LT Subterrânea de 88 kV, CD, capacidade de 300 MVA por circuito, cabos isolados XLPE, com aproximadamente 0,15 km de extensão.	26-Jan	SE São Miguel 345/88 kV	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	MEZ8	ENEL-SP	LTS 88 kV SÃO MIGUEL - VILA OLÍVIA C1/C2	Construção de LT Subterrânea de 88 kV, CD, capacidade de 300 MVA por circuito, cabos isolados XLPE, com aproximadamente 1,00 km de extensão.	26-Jan	SE São Miguel 345/88 kV	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	MEZ 8	ENEL-SP	LTA Leste - Vila Olívia C1 e C2	Reconstrução de trecho de LT Aérea de 88 kV, CD, capacidade de 2000 A por circuito, com aproximadamente 2,48 km de extensão.	26-Jan	SE São Miguel 345/88 kV	2020 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-NT-116/2021-rev0 Ofício 1819/2021/DEE/EPE	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RO	-	ENERGISA-RO	LD 138 kV PIMENTA BUENO - CACOAL, C1	LD em 138 kV com 46,9km de extensão, circuito simples, aéreo com cabo 1x477 MCM (HAWK)	Imediata	-	2021 (2ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-NT-062/2022-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RO	-	ENERGISA-RO	LD 69 kV COLETORA PORTO VELHO - JACY-PARANÁ, C1	Círculo Simples 69 kV, 1 x 336,4 MCM (UNINET), 73 km e entradas de linha	Imediata	-	2023 (2ª emissão)
EPE	EPE-DEE-NT-062/2022-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RO	-	ENERGISA-RO	SE 230/138/69 kV JARU	1° TF 138/69 kV, 1 x 50 MVA 3Φ 1 Conexão de Transformador 138 kV 1 Conexão de Transformador 69 kV	Imediata	-	2023 (2ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-058/2024-rev1 PAR/PEL 2024	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	EQUATORIAL GOIÁS	SE 138/69 kV Matrinchá (novo pátio 138kV)	1° ATF 138/69 kV, 1 x 50 MVA 3Φ CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT 01 MIM - 69 kV e 01 MIM - 138 kV	Imediata	SE Matrinchá 2 230/138kV	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-058/2024-rev1 PAR/PEL 2024	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	EQUATORIAL GOIÁS	SE 138/69 kV Britânia (novo pátio 138kV)	1° ATF 138/69 kV, 1 x 50 MVA 3Φ CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT 01 MIM - 69 kV e 01 MIM - 138 kV	Imediata	SE Matrinchá 2 230/138kV	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-058/2024-rev1 PAR/PEL 2024	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	EQUATORIAL GOIÁS	LT 138 kV MATRINCHÁ 2 - MATRINCHÁ, C1	Círculo Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 5 km EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT MATRINCHÁ EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT MATRINCHÁ 2 01 MIM - 138 kV Matrinchá 2 e 01 MIM para Matrinchá 2	28-Jan	SE Matrinchá 2 230/138kV	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-058/2024-rev1 PAR/PEL 2024	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	EQUATORIAL GOIÁS	LT 138 kV MATRINCHÁ 2 - JUSSARA, C1	Círculo Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 70 km EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT JUSSARA EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT MATRINCHÁ 2 01 MIM - 138 kV para Jussara e 01 MIM 138 kV para Matrinchá 2	28-Jan	SE Matrinchá 2 230/138kV	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-058/2024-rev1 PAR/PEL 2024	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	EQUATORIAL GOIÁS	LT 138 kV MATRINCHÁ 2 - BRITÂNIA, C1	Círculo Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 70 km EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT BRITÂNIA EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT BRITÂNIA 01 MIM - 138 kV para Matrinchá 2 e 01 MIM 138 kV para Britânia	Imediata	SE Matrinchá 2 230/138kV	2025 (1ª emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	OBRA DE REDE BÁSICA OJU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA	CICLO POTE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-058/2024-rev1 PAR/PEL 2024	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	EQUATORIAL GOIÁS	LT 138 KV ARAGARÇAS - BARRA DO GARÇAS, C1	Círculo Simples 138 KV, 1 x 397,5 MCM (IBIS), 20 km EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BPT ARAGARÇAS EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BPT BARRA DO GARÇAS 01 MIM - 138 KV para Barra do Garças e 01 MIM 138 KV para Aragarças 01 MIG-A para Barra do Garças	imediatamente	-	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-058/2024-rev1 PAR/PEL 2024	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	EQUATORIAL GOIÁS	SE 138/69 KV ARAGARÇAS (Ampliação/Adequação)	1º ATF 138/69 KV, 1 x 25 MVA 3φ CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo BPT CT (Conexão de Transformador) 69 KV, Arranjo BPT 01 MIM - 69 KV e 01 MIM - 138 KV	imediatamente	-	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-038/2023-rev0 PA ONS DTA-2025-PA-0033-R0	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	RGE	LT 69 KV Campo Novo - Boa Vista do Buricá 1, C1 e C2	Círculo duplo, 69 KV, 1 x 477 MCM (HAWK), 31,37 km 2 EL (Entrada de Linha), 69 KV, Arranjo BS // Campo Novo 2 EL (Entrada de Linha), 69 KV, Arranjo BS // Boa Vista do Buricá 1 MIM - 69 KV // Campo Novo MIM - 69 KV // Boa Vista do Buricá 1	29-Jun	SE Boa Vista do Buricá 2 230/69 KV	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-038/2023-rev0 PA ONS DTA-2025-PA-0033-R0	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	RGE	SE Boa Vista do Buricá 1 69/23 KV	1º TR 69/23 KV, 1 x 12,5 MVA, 3φ 1 CT (Conexão de Transformador) 69 KV, Arranjo BS 1 CT (Conexão de Transformador) 23 KV, Arranjo BPT MIM - 69 KV MIM - 23 KV	29-Jun	SE Boa Vista do Buricá 2 230/69 KV	2025 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR/PEL 2022	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	RGE	LT 138 KV Ivoi - Bom Príncípio, C1	Círculo simples, 138 KV, 1 x 336 MCM (LINNET), 28,4 km 1 EL (Entrada de Linha), 138 KV, Arranjo BPT // Ivoi 1 EL (Entrada de Linha), 138 KV, Arranjo BS // Bom Príncípio MIM - 138 KV // Ivoi MIM - 138 KV // Bom Príncípio	27-Jan	SE Ivoi 2 230/138 KV	2025 (1ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-097/2024-REVO	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	PI	-	Equatorial PI	SE Teresina 69/13,8KV	1º e 2º transformador trifásico 69/13,8 KV - 2 x 50 MVA 3φ Desativação dos transformadores trifásicos 230/13,8 KV - 04T1 (50 MVA) e 04T2 (40 MVA)	imediatamente	-	2024 (3ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AP	-	CEA	LD 69 KV SANTANA - FORTE CUMAÚ C1	Círculo Simples 69 KV, 1X927,2 MCM, 5,7 km	dez/25	LT Laranjal do Jari - Macapá III C1, LT Macapá - Macapá III C1 e SE 230/69 KV Macapá III	2021 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AP	-	CEA	LD 69 KV MACAPÁ - AMAZONAS C1	Secionamento da LD 69 KV Macapá / Macapá III Construção de circuito duplo, 2x927,2 MCM, 1,5 km	jun/26	LT Laranjal do Jari - Macapá III C1, LT Macapá - Macapá III C1 e SE 230/69 KV Macapá III	2021 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev2	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AP	-	CEA	SE FORTE CUMAÚ	Novo pátio de 69 KV Novo pátio de 13,8 KV 1º e 2º TF 69/13,8 KV - 2x26,6 MVA	dez/25	LT Laranjal do Jari - Macapá III C1, LT Macapá - Macapá III C1 e SE 230/69 KV Macapá III	2021 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev3	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AP	-	CEA	SE AMAZONAS	Novo pátio de 69 KV Novo pátio de 13,8 KV 1º TF 69/13,8 KV - 1x26,6 MVA	jun/26	LT Laranjal do Jari - Macapá III C1, LT Macapá - Macapá III C1 e SE 230/69 KV Macapá III	2021 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-098/2022-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	COX	EDP SÃO PAULO	LD 138 KV GV do BRASIL - GERDAU PINDA C1 e C2	Construção de LT, circuito duplo, 2 km, 2 x 954 MCM.	28-Jun	SE GV do Brasil 230/138 KV	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-098/2022-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	COX	EDP SÃO PAULO	LD 138 KV TAUBATÉ - GV do BRASIL C1 e C2	Construção de LT, circuito duplo, 2 km, 2 x 954 MCM.	28-Jun	SE GV do Brasil 230/138 KV	2024 (1ª Emissão)
ONS	EPE-DEE-RE-069/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	IE JAGUAR 8	EDP-SP	LT 88 KV ÁGUA AZUL - NORTE C1 e C2 - ETAPA 2	Construção de LT 88 KV CD, 10,0 km, 2x954 MCM OBS: Segundo trecho a ser construído entre a subestação Fortaleza (88/13, 8KV) e a subestação Cabuçu (88/34,5/13,8 KV), ambas de propriedade da EDP SP.	31-Mar	SE ÁGUA AZUL, construção de pátio de 88 KV com 1º e 2º TF 440/88 KV, (6+1R) x 133 MVA e 2 ELs para a SE Norte (Acesso da EDP-SP)	2024 (1ª Emissão)
ONS	EPE-DEE-RE-069/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	IE JAGUAR 8	EDP-SP	LT 88 KV ÁGUA AZUL - NORTE C1 e C2 - ETAPA 3	Construção de LS 88 KV, CD, 5,0 km, 2x954 MCM OBS: terceiro trecho a ser construído entre a subestação Cabuçu (88/34,5/13,8 KV) e a subestação Iporanga (88/13,8 KV), ambas de propriedade da EDP SP.	set/28	SE ÁGUA AZUL, construção de pátio de 88 KV com 1º e 2º TF 440/88 KV, (6+1R) x 133 MVA e 2 ELs para a SE Norte (Acesso da EDP-SP)	2024 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	PA	-	EQUATORIAL-PA	LT 69 KV DOM ELISEU II - DOM ELISEU C1	Construção de LT 69 KV CS, 10,5 km, 1x636 MCM	26-Jan	SE DOM ELISEU II, construção da SE 230/69 KV, 1º e 2º TR 230/69 KV - 2 x 75 MVA, 1 EL 69 KV para a SE Dom Eliseu (Acesso EQTL PA)	2021 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-012/2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	-	NEOENERGIA COELBA	SE 138/34,5 KV São Marcelo 2	1º TR 138/34,5 KV - 20/26,6 MV e conexões.	out/2027	-	2023 (2ª emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA	CICLO POTE
EPE	EPE-DEE-RE-043/2023-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	-	NEOENERGIA COELBA	LT 138 kV BARRA II - BARRA III C1	Círculo Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 48 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // Barra III MIM - 138 kV // Barra III	jan/2028 (Data da Solicitação de Acesso)	SE 500/138 kV Barra II	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-043/2023-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	-	NEOENERGIA COELBA	LT 69 kV BARRA III - BARRA C1	Círculo Duplo 69 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 1,2 km 1 EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT // Barra III 1 EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT // Barra MIM - 69 kV // Barra III MIM - 69 kV // Barra	jan/2028 (Data da Solicitação de Acesso)	SE 500/138 kV Barra II	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015-2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	RN	-	Neoenergia - COSERN	LD 138 kV Paraíso - Santa Cruz II C2	Círculo Simples, 1x636MCM, 8km	dez/28	SE Pilões III 230/69 kV	2023 (2ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-012-2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	TO	-	ENERGISA-TO	LD 138 kV Formosa do Rio Preto - Jalapão (Antiga Chapada da Mangabeira)	Círculo simples, 138 kV, 336,4 MCM CAA, 85 km	nov/28	-	2023 (2ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015-2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	PE	-	NEOENERGIA PE	Secionamento da LD 138 kV Flores - Bom Nome C1 na SE Bom Nome II	Círculo Duplo 138 kV, 1 x 636 MCM 2 x 7,8 km.	dez/28	-	2023 (2ª emissão)