

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)


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 POTEE 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

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

Página 2/23



MINISTÉRIO DE
MINAS E ENERGIA

GOVERNO FEDERAL

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 Açú 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 IRECÊ 230/138 kV	Substituição dos transformadores 04T4 (IdeMdl: 7145) e 04T5 (IdeMdl: 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 (3Φ) 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 (IdeMdl: 9569), de 39 MVA, por uma unidade trifásica 230/69/13,8 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 (IdeMdl: 9335) e 04T3 (IdeMdl: 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 (3Ø) 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 JABOATÃO II 230/69 kV	3º TR 230/69 kV – 1 x 150 MVA (3Ø) 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 Híbrido (Isolado SF6) 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BD3 Híbrido (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 (3Ø) 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BD3 Híbrido (Isolado SF6) 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD3 Híbrido (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 (IdeMdl: 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 (IdeMdl: 18246) TR 138/13,8 kV TR2 SP (IdeMdl: 18247) MC 138 kV TR 138/13,8 kV TR1 SP (IdeMdl: 18439) MC 13,8 kV TR 138/13,8 kV TR1 SP (IdeMdl: 18441) MC 138 kV TR 138/13,8 kV TR2 SP (IdeMdl: 18440) MC 13,8 kV TR 138/13,8 kV TR2 SP (IdeMdl: 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 B5 TR 138/11,5 kV TR2 SP (IdeMdl: 18269) MC 138 kV TR 138/11,5 kV TR2 SP (IdeMdl: 18599) MC 11,5 kV TR 138/11,5 kV TR2 SP (IdeMdl: 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 TR5 SP (IdeMdl: 12476) MC 138 kV TR 138/13,8 kV TR5 SP (IdeMdl: 12477) MC 13,8 kV TR 138/13,8 kV TR5 SP (IdeMdl: 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) 13,8 kV, Arranjo BS 2 CT (Conexão de Transformador) 34,5 kV, Arranjo BPT TR 34,5/13,8 kV TR3 SP (IdeMdl: 12638) TR 34,5/13,8 kV TR4 SP (IdeMdl: 21061) MC 13,8 kV TR 34,5/13,8 kV TR3 SP (IdeMdl: 19094) EL 34,5 kV DIST1 (IdeMdl: 18066) Obs.: Módulo ao qual a chave 19029-136 está cadastrada: MC 34,5 kV TR 34,5/13,8 kV TR4 SP (IdeMdl: 21062) MC 13,8 kV TR 34,5/13,8 kV TR4 SP (IdeMdl: 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	3° 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 JAGUARIUNA 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	3° 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-NT-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	3° 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	4° 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	2° 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



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)

LEGENDA:

FONTE DOURADA -> ALTERAÇÃO

FONTE VERMELHA -> RETIRADA

FONTE AZUL -> CONTRIBUIÇÃO

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	CICLO POTEE	ALTERAÇÃO OU RETIRADA ¹	JUSTIFICATIVA
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	CEMIG-GT	-	LT 345 kV Itabrito 2 - Jeceaba C1	Recapacitação (substituição dos cabos condutores por cabos CA Liga alumínio 2 x 1.120 993 Kcmil/ftase) da LT 345 kV Itabrito 2 - Jeceaba C1, 36,4 km com substituição de estruturas para capacidade de 1123/1183 MVA. Reforço de pequeno porte associados: LT 345 kV ITABRITO 2 (OURO PRETO 2 C-1 0002673/2025 - Recapacitação da LT 345 kV Itabrito 2 - Ouro Preto 2 - C1 através de altaimento dos cabos e substituição de estruturas. SE OURO PRETO 2 345 kV 0002661/2025 - Substituição da seccionadora 2P6/8T da saída da LT 345 kV Itabrito 2. SE JECEABA 345 kV 0002662/2025 - Substituição da seccionadora 9P6/8T da saída da LT 345 kV Itabrito 2. 0002665/2025 - Substituição da seccionadora 9P3 da saída da LT 345 kV Itabrito 2. 0002668/2025 - Substituição da seccionadora 9P5 da saída da LT 345 kV Itabrito 2. 0002671/2025 - Substituição da seccionadora 8P3 do vão de interligação de barras, vão BP. 0002672/2025 - Substituição da seccionadora 8P5 do vão de interligação de barras, vão BP.	Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)	ALTERAÇÃO	Alteração de escopo da obra conforme contribuição da transmissora Cernig-GT aos relatórios do PAR/PEL 2025.
EPE/ONS	REA ANEEL Nº 16.078/2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	Eletrobras	-	SE Poços de Caldas	2ª ATF 500/345 kV, 3 x 200 MVA 1-0 1 CT 500 kV, Arranjo AN Substituição de barras 1 CT 345 kV, Arranjo BD5	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 pólo de 500 kV 1" e 2" ATF 500/230 kV, (6+18) x 400 MVA 1-0 2 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo B04 1" Compensador Síncrono 500 kV, 1 x (200/300) (200/300) Mvar 1 CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DIM 1" Reator de Barra 500 kV, 3 x SLS Mvar 1-0 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM 4 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM MM - 500 kV MM - 230 kV MIG (Terreno Rural) Obs.1: Visando compartilhar a fase 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 Chapadão - Rio Brilhante C1 ou C2. Obs.2: Com intuito de evitar cruzamentos de LTs, sugerimos que a disposição dos equipamentos neste novo pólo de 500 kV esteja conforme recomendação de planejamento pelo documento EPE-DEE-RE-052/2025-rev0. Obs.3: Com intuito de reduzir os impactos ambientais no entorno da subestação setor de 500 kV seria instalado afastado do setor de 230 kV em torno de 500m. Neste caso, sugerimos que as ATFs 500/230 kV sejam instaladas próximas ao setor de 230 kV e interligadas com barramento de 500 kV por meio de pequenos trechos de LTs de 500 kV.	Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)	ALTERAÇÃO	Alteração da capacidade do CS, de acordo com o estudo da EPE, para padronização dos demais CS do SN
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-011/2025-rev1 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	BA	TAESA TETSA	-	SE Rio das Equas 500/230 kV	2ª ATF 500/230/13,8 3 x 100 MVA 1-0 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 B04 MM - 500 kV MM - 230 kV	dez/27	RB	2025 (2ª 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	COT ELETROSUL	RGE	SE Caxias do Sul 6	3ª TF 230/69 kV, 3 x 50 MVA 1-0 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT Aquisição de Terreno MM - 49 kV MM - 230 kV Nota: A outorga deste reforço está condicionada à prévia contratação de MUST no ponto de conexão Caxias do Sul 6 69 kV que regulam a referida indicação.	dez/2028 (Nota: Data de necessidade associada à conexão de novo consumidor, conforme solicitação de acesso)	RBF	2025 (1ª Emissão)	CONTRIBUIÇÃO	Inserção de uma nota adicional no campo "Descrição" e 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 BARIIGUI 2	1" e 2" ATF 230/138 kV, 2 x 225 MVA 3-0 1" Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 Mvar 3-0 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo B03 (GIS) 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo B03 (GIS) 1 CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo B03 (GIS) 1 IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo B03 (GIS) 1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo B03 (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-032/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	SECCIONAMENTO DA LT 230 kV CAMPO COMPRIDO - SANTA QUIRITERIA, C1. NA SE BARIIGUI 2	Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 0,1 km 2 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo B03 (GIS) MM - 230 kV	dez/28 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 pólo de 138 kV (GIS) 1" e 2" ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3-0 1" Capacitor em Derivação 138 kV, 2 x 15 Mvar 3-0 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BPT 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo B03 (GIS) 2 CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 138 kV, Arranjo B03 (GIS) 1 IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo B03 (GIS) 1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo B03 (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 pólo de 230 kV 1" e 2" ATF 230/230 kV, (6+18) x 224 MVA 1-0 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo DIM 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 1 IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4 MM - 525 kV MM - 230 kV MIG (Terreno Rural)	dez/28 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 OC - CAMPO COMPRIDO, C1 NA SE CURITIBA OESTE	Trecho afixo - Circuito Duplo 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 49 km Trecho substituído - Circuito Duplo 230 kV, 1 x 1600 mm ² Al, 1 km 2 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 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".

Página 7/23



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
Ciclo 2025 - 2ª Emissão (Dezembro/2025)

LEGENDA:

FONTE DOURADA ↔ ALTERAÇÃO


FONTE VERMELHA ↔ RETIRADA

FONTE AZUL ↔ 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 POTEE	ALTERAÇÃO OU RETIRADA?	JUSTIFICATIVA
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV ANHANGUEIRA - RIVIERA	Novo 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-Roraima	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 GOÁS PROPOSTA NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-076-2020-05	2021 (1ª Emissão)	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, concluiu-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTEE.
EPE	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	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, concluiu-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTEE.
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	GO	-	ENEL-GO	SE AREÃO 138 kV	Implantação da nova subestação Areão, com a instalação de 3 transformadores 138/13,8 kV de 63 MVA (Compacta) - BC 6x5,4 Mvar	Imediata	Obra viabiliza o abito do carregamento da SE 230/138 kV Xavantes por meio de maior flexibilidade operativa entre Subestações de Anhanguera e Xavantes da RBF	2018	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, concluiu-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTEE.
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	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	OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 kV ANHANGUEIRA	2020 (1ª Emissão)	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, concluiu-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTEE.
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	GO	-	ENEL-GO	SE SILVÂNIA 138/69 kV	Implantação da nova subestação Silvânia, com a instalação de dois transformadores 138/69 kV - 25 MVA cada um.	Imediata	-	2020 (1ª Emissão)	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, concluiu-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTEE.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	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	OBRA IMPACTA NO CARREGAMENTO DA TRANSFORMAÇÃO 230/138 kV (ITAPACI)	2019	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, concluiu-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTEE.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV (ITAPURANGA - ITAPACI)	LD 138 kV com 100 km de extensão	Imediata	OBRA IMPACTA NO CARREGAMENTO DA TRANSFORMAÇÃO 230/138 kV (ITAPACI)	2019	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, concluiu-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTEE.
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV AREÃO - ANHANGUEIRA	LD 138 kV com 11,4 km de extensão, circuito simples, cabo 795 MCM	Imediata	OBRA IMPACTA NAS TRANSFORMAÇÕES DE NAHANGUEIRA 230/138 kV E CARAIÁS 230/138 kV	2020 (1ª Emissão)	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, concluiu-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTEE.
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV BELA VISTA - HIDROLÂNDIA	LD 138 kV com 30 km de extensão, circuito simples, cabo 397,5 MCM	Imediata	OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 kV ANHANGUEIRA	2020 (1ª Emissão)	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, concluiu-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTEE.
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV PRINELOS - 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, concluiu-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTEE.
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV REAL - AREÃO	LD 138 kV com 7,4 km de extensão, circuito simples	Imediata	OBRA VIABILIZA ALÍVIO DO CARREGAMENTO DA SE 230/138 kV XAVANTES POR MEIO DE MAIOR FLEXIBILIDADE OPERATIVA ENTRE SUBESTAÇÕES DE ANHANGUEIRA E XAVANTES DA RBF	2018	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, concluiu-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTEE.
ONS	ENEL-GO	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	GO	-	ENEL - GO	LDAT 138 kV Anhanguera - Atlântico	LDAT 138 kV Anhanguera - Atlântico (Recapacitação) de 11,6 km	dez/29	OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 kV ANHANGUEIRA	2023 (1ª Emissão)	RETIRADA	Com base em análises recentes realizadas pelo ONS e pela EPE, concluiu-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTEE.
ONS	ENEL-GO	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	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, concluiu-se que a referida obra deixou de apresentar impactos sistêmicos relevantes, não sendo mais justificável sua permanência no acompanhamento setorial previsto no POTEE.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2025	Obra Determinativa Distribuição	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-DIS	SE BARIQUI 138 kV	1" e 2" TF 138/13,8 kV, 2 x 41,67 MVA 3Ø 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD MIM - 138 kV MIM - 13,8 kV	dez/30	SE BARIQUI 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 PENA 138 kV	* Atualmente opera em 69 kV e deverá ser religado em 138 kV. 1" TF 138/13,8 kV, 1 x 41,67 MVA 3Ø 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BS MIM - 138 kV MIM - 13,8 kV	dez/30	SE BARIQUI 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 SÃO JOSÉ DOS PINHAIS 138 kV	* Atualmente opera em 69 kV e deverá ser religado em 138 kV. 1" e 2" TF 138/69 kV, 2 x 40 MVA 3Ø 1" e 2" TF 138/13,8 kV, 2 x 41,67 MVA 3Ø 4 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT 2 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT 2 CT (Conexão de Transformador) 13,8 kV, Arranjo BS MIM - 138 kV MIM - 69 kV MIM - 13,8 kV	dez/30	SE BARIQUI 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 PINHEIRINHO 138 kV	* Atualmente opera em 69 kV e deverá ser religado em 138 kV. 1" e 2" TF 138/13,8 kV, 2 x 41,67 MVA 3Ø 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT MIM - 138 kV MIM - 13,8 kV	dez/30	SE BARIQUI 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 SÍTIO CERCADO 138 kV	* Atualmente opera em 69 kV e deverá ser religado em 138 kV. 1" e 2" TF 138/13,8 kV, 2 x 41,67 MVA 3Ø 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT MIM - 138 kV MIM - 13,8 kV	dez/30	SE BARIQUI 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 BARIQUI 2 - BARIQUI C1 E C2	* Atualmente opera em 69 kV e deverá ser religado em 138 kV. 2 x Circuito Simples 138 kV, 500 mm, 0,14 km 2 EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BO // Barigui 2 EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BO2 (GO) // Barigui 2 MIM - 138 kV // Barigui MIM - 138 kV // Barigui 2	dez/30	SE BARIQUI 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"

Alterações e Retiradas - D

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 POTEE	ALTERAÇÃO OU RETRADA?	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 BARIGUI - PINHEIRINHO C1	Circuito Simples 138 kV, 1 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 // Bargui MIM - 138 kV // Pinheirinho MIM - 138 kV // Bargui 2	dec/30 dec/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 Bargui 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 - SÍTIO CERCADO C1	Circuito Simples 138 kV, 1 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 // Bargui MIM - 138 kV // Sítio Cercado MIM - 138 kV // Bargui 2	dec/30 dec/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 Bargui 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 SÍTIO CERCADO - SÃO JOSÉ DOS PINHAIS C1	Circuito Duplo 138 kV com lançamento de 1 circuito, 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	dec/30 dec/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 Bargui 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	Circuito Duplo 138 kV com lançamento de 1 circuito, 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	dec/30 dec/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 Bargui 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	Circuito 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	dec/30 dec/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 Bargui 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. Circuito Duplo 138 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 8,5 km Circuitos simples 138 kV (subterrâneo), 500 mm², 0,4 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS) // Uberaba 1 EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD // Afonso Pena MIM - 138 kV // Uberaba	dec/30 dec/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 Bargui 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	* Atualmente opera em 69 kV e deverá ser religado em 138 kV. Circuito Duplo 138 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 9,5 km Circuitos simples 138 kV (subterrâneo), 500 mm², 0,4 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD // São José dos Pinhais 1 EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BD3 (GIS) // Uberaba MIM - 138 kV // São José dos Pinhais MIM - 138 kV // Uberaba	dec/30 dec/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 Bargui 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 - GUARICANA C1 E C2	Circuito Simples 69 kV, 1 x 397,5 MCM (IBIS), 2 km Circuito Simples 69 kV, 1 x 397,5 MCM (IBIS), 2 km	dec/30 dec/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 Bargui 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 OC - TOMAZ COELHO C1	Circuito Simples 69 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 10 km	dec/30 dec/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 Bargui 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 OC - NOVO MUNDO C1	Circuito Simples 69 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 0,1 km	dec/30 dec/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 Bargui 2 e Uberaba. Inserção de estudo no campo "Referência"
EPE	EPE-DEE-RE-043/2023-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	-	NEDENERGIA COELBA	SE 138 kV BARRA III	1ª ATF 138/69 kV, 1 x 26,6 MVA 2Ø 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kV-Arranjo-BDF s-CT (Conexão de Transformador) 69 kV-Arranjo-BDF MIM (Sistema Barul)	jan/2026 (Data da Solicitação de Acesso) Compatibilizar a data de entrada em operação comercial do Contrato de Concessão nº 006/2023 (mar/2029) com o futuro contrato.	SE 500/138 kV Barra II	2024 (1ª Emissão)	ALTERAÇÃO	Alteração da descrição da obra.



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA

AGÊNCIA NACIONAL DE ENERGIA ELÉTRICA

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	ESCOPO MODULAR	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	BA	EDTE	-	SE 500/230 kV POÇÕES III	2º ATF 500/230 kV, 3 x 200 MVA 1-0 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 MM - 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	Circuito Simples 230 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 137 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // POÇÕES III 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // ITABUNA III MM - 230 kV // POÇÕES III MM - 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 IBICOARA - BRUMADO II C2	Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 95 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // IBICOARA 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // BRUMADO II MM - 230 kV // IBICOARA MM - 230 kV // BRUMADO II MIG-A // IBICOARA MIG-A // BRUMADO II		30-jan	RB	2024 (1ª Emissão)
EPE/ONS	Carta CHESF CE-DE- 011/2022 Registro de Reunião ANEL/EP/ONS/CHESF/EQUATORIAL- PI, 17/03/2022	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	PI	CHESF	EQUATORIAL - PI	SE PIRIPURI 69/13,8 kV	1ª TR 69/13,8 kV - 31,25 MVA trifásico e conexões, cedido pela distribuidora em comodato. Retificação do POTEE - Ciclo 2017/2016, retirando do escopo a substituição de dois transformadores 69/13,8 kV (TR6A e TR6C), autorizados pela NEA 6.233/2017.		Imediata	DIT	2021 (3ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-042/2024-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	-	-	SE 230/69 kV BRUMADO II	3º TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3-0 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT MM - 230 kV MM - 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	ELETOBRAS ELETRONORTE	-	SE Presidente Dutra 500/230 kV	2º ATF 500/230 kV, 3 x 150 MVA 1-0 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 Será reaproveitada a CT 500 kV e o MM 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	TJME	-	SE Gilbués II 500 kV	1 Fase reserva 1 x 66,6 Mvar para banco de reatores de barra GDRE7-09 (3x66,6 Mvar) recondicionamento da LT 88 kV Presidente Prudente - PARAGUACU PAULISTA 2, circuito duplo, acionado o trecho de seccionamento para a SE Quatá, 103,3 km. Adequação de equipamentos terminais, sendo 1 EL na SE Presidente Prudente e 2 ELs na SE Quatá. Obs.: 1) LT 88 kV Presidente Prudente - Paraguaçu Paulista2, C2, foi seccionada na SE Quatá. Obs.: 2) Não será necessária a adequação das ELs na SE Paraguaçu Paulista 2. Obs.: 3) Obra complementar sob responsabilidade do Agente Gerador (UTEs 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. Reforços de pequeno porte associados: 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 C-1 SP (Código: 3TC-1). 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 C-1 SP (Código: 3TC-1). 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 C-1 SP (Código: 3TC-1). 0000549/2025 - Substituição dos cabos condutores (Barramentos), 88 kV, no módulo EL 88 kV QUATÁ LT 88 kV PRE-PRUDENTE /QUATÁ C-1 SP (Código: Barramentos).		Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-057/2024-rev0 PAR/PEL 2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	RO	ELETOBRAS ELETRONORTE	-	SE Coletora Porto Velho	Substituição do TF-13 500/230 kV, 1 x 405 MVA 3-0 1º ATF 500/230 kV, (3-10) x 200 MVA 1-0 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM		Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	ESCOPO MODULAR	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-040/2025-rev0 PAR/PEL 2024	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	SE Iguaçu	1º 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 BD4 2 IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4 MIM - 525 kV MIM - 230 kV MIM (Terreno Rural) Seccionamento da LT 525 kV Foz do Iguaçu - Cascavel Oeste, C1 Circuito 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 Norte - Medianeira Norte, C1 * Conexão na semibarra A 230 kV Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795 MCM (DRAKE), 0,5 km 2 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 MIM - 230 kV Seccionamento da LT 230 kV Foz do Iguaçu Norte - Medianeira Norte, C2 * Conexão na semibarra B 230 kV Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795 MCM (DRAKE), 0,5 km 2 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 MIM - 230 kV Obs. 1: Recomendado no estudo EPE-DEE-NT-040/2025-rev0 área adicional de 23.100 m² para atender um futuro pátio de 138 kV. (Aguardando pedido de acesso e assinatura de CUST pela distribuidora) Obs. 2: Segregação do barramento 230 kV em duas semibarras (A e B) conectadas entre si por meio de disjuntores interligadores. Considerar um autotransformador conectado em cada semibarra.	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	3º 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 BPT MIM - 230 kV MIM - 138 kV Obs.: Necessidade de expansão do barramento de 138 kV e remanejamento (para sentido norte 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 230/138 kV.	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	Circuito Simples 230 kV, 1 x 900,0 MCM (RUDOT), 137 km EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE PONTA GROSSA EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // SE CANOINHAS MIM - 230 kV // SE PONTA GROSSA MIM - 230 kV // SE CANOINHAS	27-Jul	RB	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-082/2024-r0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro- Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA ENERGIA BRASIL	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE 345/138 kV Asibaia II	2º ATF 345/138 kV, 3 x 133,33 MVA 1Φ ^(*) CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DIM IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DIM CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4 MIM - 345 kV MIM - 138 kV ^(*) Deve-se especificar impedância compatível com o TRL.	dez/28	RBF	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	PAR 2017-2019 Carta ONS-0663/100/2016 Ofício nº 0544/EPE/2016 Ofício nº 1376/EPE/2016 Carta ONS-0337/100/2017 Carta ONS-0558/100/2017 Ofício nº 0437/EPE/2017 Rev1 Segundo Adendo Memorando de Entendimento sobre Interligação Elétrica entre o Brasil e o Uruguai	Ampliação prevista no Contrato de Concessão nº 10/2019- ANEEL.	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	Chimarrão Transmissora de Energia S.A.	-	SE Candota 2 525/230 kV	Extensão de barramentos e adequações necessárias para a interligação dos barramentos de 230 kV e 525 kV da SE Candota e da SE Candota 2, conforme a Situação 3 indicada na Figura 1 do Anexo 6-10 - Características e requisitos técnicos das instalações de transmissão do Lote 20 do Leilão de Transmissão nº 4/2018, documento integrante do Contrato de Concessão nº 10/2019-ANEEL.	Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-002/2025-r0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro- Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA ENERGIA BRASIL	CPFL PIRATININGA	SE 440/88 kV SALTO	3º TF 440/88 kV, 3 x 133,33 MVA 1Φ CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DIM IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DIM CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo BD4 MIM - 440 kV MIM - 88 kV MISOP (*) Necessidade de aquisição de terreno adicional	27-Jan	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	3º TF 230/69 kV, 1 x 180 MVA 3Φ 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 MIM - 69 kV Recapacitação (substituição dos cabos condutores por cabos CA Liga alumínio 2 x 1.120.993 Kcmil/fase) da LT 345 kV Itabrito 2 - Jeceaba C1, 56,4 km para capacidade de 1123/1383 MVA Reforços de pequeno porte associados: LT 345 kV ITABRITO 2 / JOURNO PRETO 2 C-1 0002673/2025 - Recapacitação da LT 345 kV Itabrito 2 - Ourso Preto 2 - C1 através de alteamento dos cabos. SE OURO PRETO 2 345 kV 0002661/2025 - Substituição da seccionadora 378/RT da saída da LT 345 kV Itabrito 2. SE JECEABA 345 kV 0002662/2025 - Substituição da seccionadora 998/RT da saída da LT 345 kV Itabrito 2. 0002665/2025 - Substituição da seccionadora 993 da saída da LT 345 kV Itabrito 2. 0002668/2025 - Substituição da seccionadora 995 da saída da LT 345 kV Itabrito 2. 0002671/2025 - Substituição da seccionadora 875 do vão de interligação de barras, vão 8P. 0002672/2025 - Substituição da seccionadora 875 do vão de interligação de barras, vão 8P.	Imediata	RBF	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro- Oeste / Acre-Rorônia	MG	CENIG-GT	-	LT 345 kV Itabrito 2 – Jeceaba C1	LT 345 kV ITABRITO 2 / JOURNO PRETO 2 C-1 0002673/2025 - Recapacitação da LT 345 kV Itabrito 2 - Ourso Preto 2 - C1 através de alteamento dos cabos. SE OURO PRETO 2 345 kV 0002661/2025 - Substituição da seccionadora 378/RT da saída da LT 345 kV Itabrito 2. SE JECEABA 345 kV 0002662/2025 - Substituição da seccionadora 998/RT da saída da LT 345 kV Itabrito 2. 0002665/2025 - Substituição da seccionadora 993 da saída da LT 345 kV Itabrito 2. 0002668/2025 - Substituição da seccionadora 995 da saída da LT 345 kV Itabrito 2. 0002671/2025 - Substituição da seccionadora 875 do vão de interligação de barras, vão 8P. 0002672/2025 - Substituição da seccionadora 875 do vão de interligação de barras, vão 8P.	Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-074/2018-rev1	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	BA	EXTT6	-	SE Rio Formoso II 230/138 kV	3º ATF 230/138 kV, 1 x 200 MVA 3Φ 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	2025 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-011/2025-rev1	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	BA	TAESA	-	SE Rio das Águas 500/230 kV	3º ATF 500/230/138,3 x 100 MVA 1Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 MIM - 500 kV MIM - 230 kV	dez/27	RB	2025 (1ª Emissão)	

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	ESCOPO MODULAR	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-026/2024-rev1 PAR/PEL 2025	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	CPFL-T	RGE CPFL ELETROCAR	SE SANTA MARTA	2ª TF 230/69 kV - 165 MVA (30) (Em substituição ao TR-3 230/69 kV - 83 MVA (30)) por final de vida útil (v) 2ª TF 230/69 kV - 165 MVA (30) (Em substituição ao TR-11 230/69 kV - 83 MVA (30)) (i) Substituição 1 x CT 69 kV para o 2ª TF (TR-11) 230/69 kV - 165 MVA, arranjo BPT (i) MG 230 kV (Serviços de tensioplacagem, aterro, drenagem, estrutura de contenção de terreno, cercamento, arrumamentos, etc) Reforços de pequeno porte associados: (i) SE SANTA MARTA 230 kV 0003824/2025 - Adequação do CT 230 kV para atender ao novo TF (TR-3) 230/69 kV - 165 MVA, arranjo BPT. 0003827/2025 - Adequação do CT 230 kV do atual ATF (AT-1) 230/138 kV - 75 MVA, arranjo BPT, para utilização como CT do 2ª TF (TR-11) 230/69 kV - 165 MVA. SE SANTA MARTA 69 kV 0003822/2025 - Adequação do CT 69 kV para atender ao novo TF (TR-3) 230/69 kV - 165 MVA, arranjo BPT. 0003932/2025 - Substituição de interligação via cabo isolado entre CT 69 kV e o TR-11 230/69 kV - 165 MVA (30), devido ao aumento da capacidade do TR-11. 0003934/2025 - Recapitação da Rede aérea do CT 69 kV do TR-3, devido ao aumento da capacidade do TR-3. 0003832/2025 - Substituição do IB 69 kV, devido ao aumento da capacidade dos TR-3 e TR-11. SE CAMAQUÁ 230 kV 0003817/2025 - Remanejamento do TR 230/69 kV (TR-11) de 83 MVA (30) da SE Santa Marta para SE Camaquã, em substituição ao 1ª TF (TR-1) 230/69 kV - 83 MVA (30) da SE Camaquã que está final de vida útil. (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. Nota: Conforme informação da transmissora, considerando que os Setores de 230 kV, 69 kV, 44 kV e 13,8 kV permanecerão em suas		Imediata	RBF DIT	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-067/2016-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	ISA Energia Brasil	-	SE 500/440 kV TAUBATÉ	Substituição do atual transformador 500/440 kV da SE Taubaté (TR-9), de 3 x 300 MVA por 3 x 400 MVA e módulos de conexão associados. Reforço de pequeno porte associado: SE TAUBATÉ 500 kV: 0002752/2025 - Instalação dos cabos condutores (Barramento), 500 e 440 kV, referentes ao barramento de transferência, para compartilhamento da fase reserva 500 kV do TR-10 com o novo TR-9.		29-Jan	RB	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-026/2024-REV1 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	TRANSENERGIA SÃO PAULO - TSP	-	SE 500/138 kV ITATIBA	4ª TF 500/138 kV, 3 x 133 MVA 1-0 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM MIM - 500 kV MIM - 138 kV MIG (Terreno Rural)		29-Jan	RBF	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-2/2011-rev0 PAR/PEL 2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	CPFL TRANSMISSÃO	-	SE 440/138 kV PIRACICABA	3ª TF 440/138 kV, 3 x 133,33 MVA 1-0 CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DIM CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4 MIM - 440 kV MIM - 138 kV Obs.: A outorga deste reforço está condicionada à prévia contratação de MUST no ponto de conexão Piracicaba 138 kV que respalde a referida instalação.		30-Jan	RBF	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-026/2023-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	ISA ENERGIA BRASIL	-	SE 440/230 kV CABREÚVA	4ª ATF 440/230 kV, 3 x 250 MVA 1-0 CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo BDDO CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 MIM - 440 kV MIM - 230 kV Reforços de pequeno porte associados: SE CABREÚVA 440 kV 0002738/2025 - Adequação dos equipamentos do Módulo IB 440 kV MG 440 kV CABREÚVA MG1 SP R2 para uso em outro local da instalação. LT 440 kV CABREÚVA / GERDAU SP C-1 SP 0002749/2025 - Remanejamento da Torre T01 da LT 440 kV CABREÚVA / GERDAU SP C-1 SP.		28-Jan	RB	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-082/2024+0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	-	ENERGISA SUL-SUDESTE	SE 500/138 kV NOVA EXTREMA	2ª e 2ª TF 500/138 kV, (B+1R) x 133 MVA 1-0 2 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 2 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4 1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BD4 Instalação do Reator de Linha de 136 Mvar, realocado do terminal FERNÃO DIAS da LT 500 kV Estreito - FERNÃO DIAS C2 (a ser seccionada), para operar como reator de barra na SE Nova Extrema. 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM Seccionamento da LD 138 kV Frum - Rexan, C1, na SE Nova Extrema, circuito duplo 138 kV, 1 x 795 MCM (Drake), com aproximadamente 12 km de extensão, arranjo BD4.		ago/30	RBF	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-082/2024+0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	-	ENERGISA SUL-SUDESTE	SECCIONAMENTO DA LT 500 kV ESTREITO - FERNÃO DIAS C2, NA SE NOVA EXTREMA	Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 33 km 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM Reator de Linha Fixo 500 kV, (B+1R) x 60 Mvar 1-0, a ser instalado no terminal Nova Extrema da LT 500 kV Estreito - Nova Extrema C1 1 CRB (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM		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 BRIHANTE - SARANDI, C1 e C2 (CD)	Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 310 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Rio Brilhante 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Sarandi 2 Retores de Linha Fixo 500 kV, (B+1R) x 58,3 Mvar 1-0 // Rio Brilhante 2 CRB (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Rio Brilhante 2 Retores de Linha Fixo 500 kV, (B+1R) x 58,3 Mvar 1-0 // Sarandi 2 CRB (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Sarandi		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	* Novo pátio de 500 kV 1ª ATF 500/230 kV, (B+1R) x 400 MVA 1-0 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 3 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 1ª Reator de Barra 500 kV, 3 x 36,67 Mvar 1-0 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM MIM - 500 kV MIM - 230 kV MIG (Terreno Rural) Obs.1: Visando compartilhar a fase 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. Obs.2: Com intuito de evitar cruzamentos de LTs, sugerimos que a disposição dos equipamentos neste novo pátio de 500 kV esteja conforme recomendação do planejamento pelo documento EPE-DEE-RE-052/2025-rev0. Obs.3: Para construção do novo pátio 500 kV - contíguo ao setor de 230kV - existe a necessidade de realocação de LTs existentes (LT 230 kV Chapadão - Jatal C1 e C2) e alteração de traçados planejados por empreendedores de geração com conexão prevista no setor de 230 kV.		Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	ESCOPO MODULAR	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-052/2025-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 954 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 Reator de Linha Fio 500 kV, (3+1R) x 58,3 Mvar 1Ø // Chapadão 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fio) 500 kV, Arranjo DIM // Chapadão 1 Reator de Linha Fio 500 kV, (3+1R) x 58,3 Mvar 1Ø // Rio Brilhante 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fio) 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	Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 230 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Rio Verde Norte 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Chapadão 1 Reator de Linha Fio 500 kV, (3+1R) x 36,67 Mvar 1Ø // Rio Verde Norte 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fio) 500 kV, Arranjo DIM // Rio Verde Norte 1 Reator de Linha Fio 500 kV, (3+1R) x 36,67 Mvar 1Ø // Chapadão 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fio) 500 kV, Arranjo DIM // Chapadão		Imediata	RB	2025 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-038/2025-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	-	-	SE 500/345 kV SANTANA	Pólo de 500 kV (4x5) e 345 kV (G5) 1", 2" e 3" ATF 500/345 kV, (9-1R) x 400 MVA 1Ø (2) 3 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 2 CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo B04 (G5) - semibarra A (2) 1 CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo B04 (G5) - semibarra B (1) 3 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 2 IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo B04 (G5) - um em cada semibarra 2x Reatores limitadores de Curto-Circuito (RLCC), 55,8 Ohm - 345 kV (interligando as semibarras A e B) (3) 4 IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo B04 (G5) (4) 2 Chaves de bypass (4) MIN - 500 kV MIN - 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 ATFs para a semibarra A e 1 ATF para a semibarra B. Obs.3: Um reator opera como principal e o outro como reserva. Obs.4: RLCCs interligam as semibarras A e B por meio de um IB 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-Rorôndônia	SP	-	-	SECCIONAMENTO DA LT 500 kV LORENA - TIJUCO PRETO C1, NA SE SANTANA	Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 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-Rorôndônia	SP	-	-	SECCIONAMENTO DA LT 345 kV TIJUCO PRETO - ITAPETI C1 E C2, NA SE SANTANA	Circuito Duplo 345 kV, 2 x 954 MCM (RAIL), 6,8 km Circuito Duplo 345 kV, 2 x 954 MCM (RAIL), 6,8 km Conectar um circuito vindo de Tijuco Preto em cada semibarra Conectar os dois circuitos vindo de Itapeti na semibarra A 3 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo B04 (G5) - semibarra A 1 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo B04 (G5) - semibarra B MIN - 345 kV		29-Jan	RB	2025 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-038/2025-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	-	-	SECCIONAMENTO DA LT 345 kV SANTO ÂNGELO - ITAPETI C1 E C2, NA SE SANTANA	Circuito Duplo 345 kV, 2 x 954 MCM (RAIL), 6,8 km Circuito Duplo 345 kV, 2 x 954 MCM (RAIL), 6,8 km Conectar um circuito vindo de Santo Ângelo em cada semibarra Conectar os dois circuitos vindo de Itapeti na semibarra B 1 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo B04 (G5) - semibarra A 3 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo B04 (G5) - semibarra B MIN - 345 kV		29-Jan	RB	2025 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-054/2025-rev0 PAR/PEL 2025	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	MG	-	-	LT 500 kV Santos Dumont 2 - Leopoldina 2 C1	Circuito Simples 500 kV, 4 x 795 MCM (TERN), 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 (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // 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 PILARZINHO	1" e 2" TR 230/69 kV, 2 x 225 MVA (3Ø) - substituição do TF-A e do TF-B - 150 MVA (3Ø) - por final de vida útil (1) 2 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT (2) 1 IB (Interligação 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 às restrições de nível de CC na rede de 69 kV. Nota 2: Substituição dos CTs e IB existentes no setor de 69 kV devido ao aumento de capacidade dos TRs 230/69 kV. Além disso, será necessário recapacitar 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 2022_Volumet_Tomo_02 CTA-ONS DPL 2662/2021	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	TO	ELETRONORTE	-	SE COLINAS 500 kV	Substituição do banco de capacitores série (CR-COCL7-01) e conexões, localizado na saída de linha da LT 500 kV Colinas - Imperatriz C1, de 23,8 Ø e IN= 1500 / 2250 A, por outro de mesmo valor ôhmico e IN= 1650 / 2250 A. Construção de nova torre terminal da LT 500 kV Colinas - Imperatriz C1 e desmontagem da torre existente para liberar a área para o novo BCS.		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 (3Ø) 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 Interligação de Barras 13,8 kV para interligar as barras P3 e T3, arranjo BPT. 0001423/2025 - Instalação de Interligação 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 B04. Nota 1: O desmonte do pólo de 69 kV da SE Caxias do Sul 5, necessário para liberar espaço físico e permitir a ampliação do setor de 13,8 kV dessa subestação, está cadastrada no GSNPR sob nº 253/2021, e consta do POTEE 2020 - Reforços 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 2" TR 230/69 kV na SE Caxias do Sul 2, caso contrário o sistema 69 kV ficará sem confiabilidade.		Imediata (Associada à implantação do 2" 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 POTEE
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</p> <p>Substituição do reator OREES-01, de 20 Mvar por Reator de Linha Fio 230 kV, 1 x 10 Mvar SB // Coelho Neto</p> <p>1 CR1 (Conedo de Reator de Linha Fio) 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 SPDS 230 kV, associado à EL Coelho Neto LT 230 Teresina /Coelho Neto C-1 que se tornará à 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 OPGW no trecho de linha de 78km, na LT 230kV COELHO NETO-TERESINA.</p> <p>Melhoria (Reconstrução da LT) inserida no "POTEE - 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 POTEE
ONS/EPE	CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEI/EPE	Art. 3º do Decreto nº 11.314/2022	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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/DEI/EPE	Art. 3º do Decreto nº 11.314/2022	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	RJ	Light Energia S.A.	-	SE 230/138 kV Nilo Peçanha	Transformação 230/138kV, (3+1Ø) x 66,67 MVA 1Ø, e conexões 1 Entrada de Linha 230 kV, Arranjo BD4		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/DEI/EPE	Art. 4º do Decreto nº 11.314/2022	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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/DEI/EPE	Art. 4º do Decreto nº 11.314/2022	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	RJ	Light Energia S.A.	-	SE 230/138 kV Nilo Peçanha	Módulo geral 138 kV MG1, Arranjo BPT Interligação de Barras 138 kV (B1), 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 BRUMADO II	TR 230/69 kV BRUMADO II TR1 BA - 100 MVA TR 230/69 kV BRUMADO II TR2 BA - 100 MVA RTB 230 kV 10 MVar- BRUMADO II RT1 BA - 10 Mvar MG 230 kV BRUMADO II MG1 BA MC 69 kV TR 230/69 kV BRUMADO II TR1 BA MC 69 kV TR 230/69 kV BRUMADO II TR2 BA MC 230 kV TR 230/69 kV BRUMADO II TR1 BA MC 230 kV TR 230/69 kV BRUMADO II TR2 BA MC 230 kV RTB 230 kV 10 MVar- BRUMADO II RT1 BA IB 230 kV MG 230 kV BRUMADO II MG1 BA (B1) EL 230 kV BRUMADO II LT 230 kV BRUMADO II FUNIL C-1 BA	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 TOMBÁ	TR 230/69 kV TOMBÁ TR1 BA - 100 MVA TR 230/69 kV TOMBÁ TR2 BA - 100 MVA TR 230/69 kV TOMBÁ TR3 BA - 100 MVA MG 230 kV TOMBÁ MG1 BA MC 69 kV TR 230/69 kV TOMBÁ TR1 BA MC 69 kV TR 230/69 kV TOMBÁ TR2 BA MC 69kV TR 230/69 kV TOMBÁ TR3 BA MC 230 kV TR 230/69 kV TOMBÁ TR1 BA MC 230 kV TR 230/69 kV TOMBÁ TR2 BA MC 230 kV TR 230/69 kV TOMBÁ TR3 BA EL 230 kV TOMBÁ LT 230 kV TOMBÁ /S MANGABEIRA C-1 BA EL 230 kV TOMBÁ LT 230 kV CAMAÇARI II/TOMBÁ C-1 BA IB 230 kV MG 230 kV TOMBÁ MG1 BA (B1)	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 C-1 E C-2	LT 230 kV Ford - Camaçari II C-1 - 11,7 km LT 230 kV Ford - Camaçari 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 BRUMADO 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 - TOMBÁ C-1	LT 230 kV Camaçari 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 TOMBÁ - 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												
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	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 BD4 // Bom Nome	Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 kV, SE Zebuí 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 TACARATU - PAULO AFONSO III, C1 - (Desativação)	Circuito Simples 230 kV, 2 x 636 MCM (GROSBEAK), 49 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Paulo Afonso III (desativação)	Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 kV, SE Zebuí 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, (04F3) - (Desativação)	Circuito 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 Zebuí 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 POTEE
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 seccionamento para Zebu III e Paulo Afonso III	Circuito 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 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	BA	CHESF	Equatorial Alagoas	SE 230/69 kV ABAIXADORA (desativação)	1 TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Ø (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 Zebu 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, Circuito 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	IENNE 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 3Ø // Ribeiro Gonçalves 2 CCS (Conexão de Capacitor Série) 500 kV, Arranjo DIM // Ribeiro Gonçalves MIM - 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 3Ø // São João do Piauí 1 CCS (Conexão de Capacitor Série) 500 kV, Arranjo DIM // São João do Piauí MIM - 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 reaproveitada.		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	Regiões Norte / Nordeste	SE	CHESF	-	LT 230 kV ITABAIANA - ITABAIANINHA (Desativação)	Desativações: Circuito 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 IRECÊ - GUARUANDA II (Desativação)	Desativações: Circuito Simples 230 kV, 87 km		Associada à entrada em operação da LT 500 kV Morro do Chapéu II - Poções III, C1.	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 OLINDINA - CÍCERO 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 seccionamento das LTs 230 kV Cícero Dantas - Catu 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 OLINDINA - CÍCERO 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 seccionamento das LTs 230 kV Cícero Dantas - Catu C1 e C2.	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, Circuito 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 - Ico, C1 (Desativação Reator de Linha)	Reator de linha 04E2 (3x3,3Mvar) (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 - Abaiara, C1 (Desativação Reator de Linha)	Reator de linha 04E2 (3x3,3Mvar) (terminal Milagres) - desativação		Vinculada à entrada em operação da SE-Abaiara 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 Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 78 km - trecho de linha a partir da SE Coelho Neto, e do reator de linha CHES-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-RE-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, Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), trecho de 541 km a partir da SE Piripiri, e do reator de linha 04E1 (3x3,33 Mvar) associado instalado na SE Piripiri.		Vinculada à em operação da LT 230 kV Teresina - Teresina II, 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 Sincrono -10/+20 Mvar (01K1) Desativação e desmobilização de 2 Reatores de -5 Mvar (01E1 e 01E2)		Vinculada à entrada em operação da SE Pilões III 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 - PILÕES II, C1 (desativação)	Circuito Simples 138 kV, 1 x 336,4 MCM (JUNNET), 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 III 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 - PILÕES II, C1 (desativação)	Circuito Simples 138 kV, 1 x 336,4 MCM (JUNNET), 107 km (desativação) 1 EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // Pilões II (desativação)		Vinculada à entrada em operação da SE Pilões III 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 PILÕES II (Desativação)	Desativações: Pilão 138 kV 1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT Equipamentos não amortizados		Vinculada à entrada em operação da SE Pilões III 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 138/69 kV PILÕES I (Desativação)	Desativações: 1ª e 2ª TF 138/69 kV, 2 x 75 MVA 3Ø 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT		Vinculada à entrada em operação da SE Pilões III 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 CAMPINA GRANDE II (Desativação)	Desativações: Pilão 138 kV 1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT Equipamentos não amortizados		Vinculada à entrada em operação da SE Pilões III 230/69 kV e obras de distribuição associadas	RB	2023 (3ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	ESCOPO MODULAR	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação	Regiões Norte / Nordeste	PB	CHESF	-	SE 230/138 kV CAMPINA GRANDE II (Desativação)	Desativações: 1° e 2° TF 230/138 kV, 2 x 55 MVA 3ø 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT MIS-3		Vinculada à entrada em operação da SE Pilões III 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 33kA MCM (LINNET), 116 km 1 EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT // Campina Grande II		Vinculada à entrada em operação da SE Pilões III 230/69 kV e obras de distribuição associadas	RB	2023 (3ª 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 PENTORÓ - CAXIAS II C1	Desativação do Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 117 km		Vinculada à reconstrução da LT 230 kV Caxias II - Coelho Neto, 25 km - Trecho de linha a partir da SE Caxias II, respeitando a sequência de eventos descrita na Tabela 3-6 do estudo EPE- DEE-RE-078/2023-rev0	RB	2024 (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/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 restor de linha CHRES/G2 e respectivas conexões, de 5 Mvar, associado instalado na SE Coelho Neto.		Imediata, vinculada à entrada em operação da LT 230 kV Teresina - Teresina III C1 e da desativação e desmontagem do trecho em 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 POTEE
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-r0	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-RE-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-RE-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-RE-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-RE-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	CAIULÁ 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	Sector 13,8 kV: Instalação de disjuntor interligador de barras mediante remanejamento do alimentador Estiva de 13,8 kV. Sector 34,5 kV: Instalação de disjuntor interligador de barras mediante remanejamento de um 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.	Seccionamento dos circuitos existentes para conexão da nova subestação de RBF Monte Alegre de Minas 2.	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS 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	Circuito simples de 32 km configuração 1x636 MCM	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS 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	Circuito simples de 25 km configuração 1x336 MCM	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS 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	Seccionamento 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	Seccionamento 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	Seccionamento 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	1ª e 2ª Bancos de capacitores 69 kV, 24,4 MVar	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 69 kV Dias Macedo II - Tauape C1	LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 5 km Recondutoramento - Linha de distribuição em 69 kV existente, cujo ponto de conexão deve ser remanejado da SE Belmiro 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

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 POTEE
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 ² - 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, 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 Tauape - Centro - C1	LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 6 km	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 Der. Varjota - Água Fria - C1	LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 3 km Recondutoramento	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 Dias Macedo II - Água Fria - C1	LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 4 km	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 Tauape - Maguary - C1 e C2	LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 4 km Recondutoramento	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 Dias Macedo II - Tauape - C1, C2 e C3	LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 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, 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 Dias Macedo II - Aldeota - C1	LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 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, 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 Dias Macedo II - Aldeota - C2	LD 69kV 1xCAL 500 mm ² - 8 km	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-005/2018-rev0	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	PA	-	CELPA	LT138kV SECC. TOCANTIZINHO-NOVO PROGRESSO (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-Rorodônia	RJ	-	ENEL-RJ	LD 138 kV LEOPOLDINA - PÁDUA, C1	Circuito 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-Rorodônia	RJ	-	ENEL-RJ	SE 138/69 kV PÁDUA (Ampliação/Adequação)	1" TR – 138-69 kV – 3ø – 100 MVA	Imediata	LT 345 kV LAGOS - LEOPOLDINA (Outorgada)	2020 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia	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 seccionará a LD 138 kV Braúnas – Ipatinga. Obra associada à nova SE Braúnas 230/161/138 kV e ao 2º AT 230/138 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-Rorodônia	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 PARANAÍBA	2020 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia	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 PARANAÍBA	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AM	-	ELETRORBRAS 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	-	ELETRORBRAS 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	-	ELETRORBRAS 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 2 x 954 MCM - cabo OPGW + LD Manauara - Amazonas 69 kV - CS (seccionamento da LD Manauara - Cidade Nova 69 kV - C1) e LD 69 kV Amazonas - Santo Antônio - CS 1 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 de LT 138 kV CS, 55 km, 1x477 MCM.	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 - 1x40 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 - 1x40 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 POTEE
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.	Imediata	-	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 TARUMÁ - 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 Tarumá	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 da SE 500/230/138 kV, 1º e 2º AT 500/230 kV - (6+1) x 150 MVA1º e 2º AT 230/138 kV - 2 x 100 MVA, 2 Els 138 kV, sendo EL para a SE Santa Luziae 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 da SE 500/230/138 kV, 1º e 2º AT 500/230 kV - (6+1) x 150 MVA1º e 2º AT 230/138 kV - 2 x 100 MVA, 2 Els 138 kV, sendo EL para a SE Santa Luziae 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, 1º e 2º AT 500/230 kV - (6+1) x 150 MVA eConstrução da SE 230/69 kV, 1º e 2º 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 Piquiá (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, 1º e 2º AT 500/230 kV - (6+1) x 150 MVA eConstrução de SE 230/69 kV, 1º e 2º 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 Piquiá (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, 1º e 2º 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, 1º e 2º 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 LT 138 kV Francisco Sá 4 - Montes Claros 2	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-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	Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 55 km	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-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 (Circuito 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)	Imediata	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	-	NEOENERGIA 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	-	NEOENERGIA COELBA	SE 138/34,5kV Coaceral I	1º e 2º TR 138/34,5 kV - 20/26,6 MVA	dez/28	-	2023 (2ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-012-2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	-	NEOENERGIA COELBA	LD Formosa do Rio Preto - Coaceral I	Circuito 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 - PARATIBE, C1 e C2 (CD)	Circuito 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 / Paratibe MIM - 69 kV / Paratibe	Imediata	-	2023 (4ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-045/2023-rev0	Obra Determinativa Distribuição	Regiões Norte / Nordeste	PB	EDF	ENERGISA-PB	LT 69 kV PARATIBE - MANGABEIRA, C2	Circuito Simples 69 kV, 1 x 1000 MCM ACAR, 13 km 1 EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT / PARATIBE MIM - 69 kV / PARATIBE 1 EL (Entrada de Linha) 69 kV, Arranjo BPT / MANGABEIRA MIM - 69 kV / MANGABEIRA	Imediata	-	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).	Imediata	-	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	Circuito 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 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos	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 POTEE
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	Sector 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. Sector 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	Sector 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. Sector 34,5 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 um relé digital para implementar a transferência automática, considerando a instalação de um painel.	Imediata	-	2017/2016
ONS	CARTA ONS DTA-2020-PA-0018- RO-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 - PERUIBE	Reconstrução, 50 km, CD, de 336,4 MCM para 795 MCM, 75ºC/90ºC, do trecho entre a SE Mongaguá e a SE Peruibe. 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 - Peruibe.	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 n. 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	Circuito Simples 69 kV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 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 IARUJ	1º TF 138/69 kV, 1 x 50 MVA 3Ø 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 Matrinchã (novo pátio 138kV)	1º ATF 138/69 kV, 1 x 50 MVA 3Ø 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 Matrinchã 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)	1º ATF 138/69 kV, 1 x 50 MVA 3Ø 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 Matrinchã 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 MATRINCHÃ 2 - MATRINCHÃ, C1	Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 5 km EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT MATRINCHÃ EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT MATRINCHÃ 2 01 MIM - 138 kV Matrinchã 2 e 01 MIM para Matrinchã 2	28-Jan	SE Matrinchã 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 MATRINCHÃ 2 - JUSSARA, C1	Circuito 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 MATRINCHÃ 2 01 MIM - 138 kV para Jussara e 01 MIM 138 kV para Matrinchã 2	28-Jan	SE Matrinchã 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 MATRINCHÃ - BRITÂNIA, C1	Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 70 km EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT MATRINCHÃ EL (Entrada de Linha) 138 kV, Arranjo BPT BRITÂNIA 01 MIM - 138 kV para Matrinchã e 01 MIM 138 kV para Britânia	Imediata	SE Matrinchã 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 OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA	CICLO POTEE
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	Circuito 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	Imediata	-	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	Imediata	-	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	Circuito 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 Ivoti - Bom Princípio, C1	Circuito simples, 138 kV, 1 x 336 MCM (LINNET), 28,4 km 1 EL (Entrada de Linha), 138 kV, Arranjo BPT // Ivoti 1 EL (Entrada de Linha), 138 kV, Arranjo BS // Bom Princípio MIM - 138 kV // Ivoti MIM - 138 kV // Bom Princípio	27-Jan	SE Ivoti 2 230/138 kV	2025 (1ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-097/2024-REV0	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)	Imediata	-	2024 (3ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	AP	-	CEA	LD 69 kV SANTANA - FORTE CUMAÚ C1	Circuito 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	Seccionamento 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 Cabuçú (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 Cabuçú (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- rev0PAR/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)

POTEE Anteriores - D

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 POTEE
EPE	EPE-DEE-RE-043/2023-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	BA	-	NEOENERGIA COELBA	LT 138 kV BARRA II - BARRA III C1	Circuito 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) Compatibilizar a data de entrada em operação comercial do Contrato de Concessão nº 006/2023 (mar/2029) com o futuro contrato.	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	Circuito 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) Compatibilizar a data de entrada em operação comercial do Contrato de Concessão nº 006/2023 (mar/2029) com o futuro contrato.	SE 500/138 kV Barra II	2024 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015-2022-rev0	Ampliação	Regiões Norte / Nordeste	RN	-	Neoenergia - COSE RN	LD 138 kV Paraíso - Santa Cruz II C2	Circuito 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)	Circuito 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	Seccionamento da LD 138 kV Flores - Bom Nome C1 na SE Bom Nome II	Circuito Duplo 138 kV, 1 x 636 MCM 2 x 7,8 km.	dez/28	-	2023 (2ª emissão)