

*** Nesta seção são apresentadas as indicações inéditas, que não fizeram parte de emissão anterior do Plano de outorgas**

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-093/2022-rev0 PAR/PEL 2022	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL GT	COPEL-D	SE CAMPO MOURÃO 230/138 kV	Substituição dos autotransformadores trifásicos 230/138 kV, 150 MVA – TF1 e TF2, por autotransformadores trifásicos de 225 MVA, devido final de vida útil técnica. (TF1 - SGPMR 0001166/2022 - IdeMdl 9776) (TF2 - SGPMR 0001167/2022 - IdeMdl 9779) Adequação do barramento compartilhado 230 kV de BPT (barra principal e transferência) para BD4 (barra dupla 4 chaves) * Necessário considerar a recapitação do barramento 230 kV para 474 MVA (1189 A) para viabilizar a substituição dos autotransformadores 230/138 kV	Imediata	RB
EPE	EPE-DEE-NT-093/2022-rev0	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	CGT ELETROSUL		SE CAMPO MOURÃO 230/138 kV	Adequação do barramento compartilhado 230 kV de BPT (barra principal e transferência) para BD4 (barra dupla 4 chaves) * Necessário considerar a recapitação do barramento 230 kV para 474 MVA (1189 A) para viabilizar a substituição dos autotransformadores 230/138 kV	Imediata	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043-2022-rev0 PAR/PEL 2022	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL GT	-	LT 230 kV CASCAVEL – CASCAVEL OESTE C4	Recondutoramento de 9 km do trecho proveniente do seccionamento da LT 230 kV CASCAVEL – MEDIANEIRA NORTE na SE CASCAVEL OESTE, 1 x 795 (TERN), com alteração da capacidade operativa de longa duração de 284 MVA para 357 MVA (895 A) e de curta duração de 349 MVA para 410 MVA (1029 A) Obs.: SE Cascavel 230 kV: Necessário recapitar a interligação entre os equipamentos/barramento superior do Bay da Entrada de Linha e do Bay de Transferência para os novos limites de transmissão requeridos.	Associada à implantação do seccionamento da LT 230 kV Cascavel – Medianeira Norte na SE Cascavel Oeste	RB
ONS/EPE	PAR/PEL 2022 EPE-DEE-NT-014/2023-rev0	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	MARUMBI (COPEL GT)	-	SE CURITIBA LESTE 525 kV	1º banco de reatores de barra de (3+1R) x 50 Mvar 1Φ / 525 kV 1 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 525 kV, Arranjo DJM 1 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM MIM - 525 kV	Imediata	RB
ONS/EPE	PAR/PEL 2022 EPE-DEE-NT-014/2023-rev0	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	GRALHA AZUL	-	SE PONTA GROSSA 525 kV	3º e 4º banco de reatores de barra de (6+1R) x 50 Mvar 1Φ / 525 kV 2 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 525 kV, Arranjo DJM 1 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	Imediata	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	IE PINHEIROS - INTERLIGAÇÃO ELÉTRICA PINHEIROS S.A	-	SE ARARAS 440 kV	1º banco de reatores de barra (3+1) x 33,3 Mvar/460 kV e conexões.	imediate	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ARARAQUARA - ARARAQUARA TRANSMISSORA DE ENERGIA S.A	-	SE ARARAQUARA 2 440 kV	2º banco de reatores de barra 3 x 66,7 Mvar/460 kV e conexões.	imediate	RB
ONS	conjunta ONS/ EPE xxxx (aguar	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE TAUBATÉ 500 kV	1º e 2º bancos de reatores de barra (6+1) x 45,33 Mvar/500 kV e conexões.	imediate	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE NORTE 345 kV	1º banco de reatores de barra (3 + 1) x 44 Mvar/345 kV e conexões.	imediate	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	FURNAS	-	SE IBIUNA 345 kV	1º e 2º bancos de reatores de barra (6+2) x 44 Mvar/345 kV e conexões.	imediate	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	FURNAS	-	SE GUARULHOS 345 kV	1º e 2º bancos de reatores de barra (6+2) x 44 Mvar/345 kV e conexões.	imediate	RB
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE FLÓRIDA PAULISTA	Substituição do transformador TR-4 138/69 kV de 30 MVA para 60 MVA, compatível com o TR-3. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMS: 0009817/2021 e 0009818/2021	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 2022	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	MANTIQUEIRA	-	SE ITABIRA 5 500 kV	1º Banco de reatores de barra monofásicos de (3+1) x 33,3 (por fase) Mvar/500 kV e conexões. *Aguardar solução em estudo pela ANEEL para controle de tensão.	imediate *A autorização depende das conclusões do Sandbox de Serviços Anciliares para fornecimento de Reativos da ANEEL	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	CEMIG-GT	-	SE SÃO GOTARDO 2 500 kV	3º Banco de reatores de barra monofásicos de (3+1) x 30,3 (por fase) Mvar/500 kV e conexões. *Aguardar solução em estudo pela ANEEL para controle de tensão.	imediate *A autorização depende das conclusões do Sandbox de Serviços Anciliares para fornecimento de Reativos da ANEEL	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	CEMIG-GT	-	SE BOM DESPACHO 3 500 kV	2º Banco de reatores de barra monofásicos de (3+1) x 60 (por fase) Mvar/500 kV e conexões. *Aguardar solução em estudo pela ANEEL para controle de tensão.	imediate *A autorização depende das conclusões do Sandbox de Serviços Anciliares para fornecimento de Reativos da ANEEL	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	STATEGRID	-	SE PIRAPORA 2 500 kV	1º Banco de reatores de barra monofásicos de (3+1) x 50 (por fase) Mvar/500 kV e conexões. Aguardar solução em estudo pela ANEEL para controle de tensão.	imediate *A autorização depende das conclusões do Sandbox de Serviços Anciliares para fornecimento de Reativos da ANEEL	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	STATEGRID	-	SE ITABIRITO 2 500 kV	2º Banco de reatores de barra monofásicos de 3 x 33,3 (por fase) Mvar/500 kV e conexões. Aguardar solução em estudo pela ANEEL para controle de tensão.	imediate *A autorização depende das conclusões do Sandbox de Serviços Anciliares para fornecimento de Reativos da ANEEL	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	VERDE TRANSMISSÃO ENERGIA S.A.	-	SE SANTOS DUMONT 2 500 kV	1º Banco de reatores de barra monofásicos de (3+1) x 33,3 (por fase) Mvar/500 kV e conexões.	Associada à implantação da SE 500 kV Santos Dumont 2	RB
EPE	EPE-DEE-NT-107/2022-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	CEMIG-GT	-	SE TRÊS MARIAS 289/138 kV	Substituição do ATF T12, 289/138 kV 150 MVA, 3Φ, por um ATF 289/138 kV (3+1R) x 100 MVA, 1Φ. Substituição do ATF T13, 289/138 kV 150 MVA, 3Φ, por um ATF 289/138 kV (3) x 100 MVA, 1Φ. A unidade reserva será compartilhada pelos 2 autotransformadores. 2 CT (Conexão de Transformador) 289 kV, Arranjo BD4 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT Código SGPMR (0000802/2023) Código SGPMR (0000803/2023)	Condicionada à indicação da Cemig-GT do final de vida útil técnica do ativo. Transmissora cadastrou a obra no SGPMR para substituição.	DIT
EPE	EPE-DEE-NT-107/2022-rev0 EPE-DEE-RE-093/2011-r0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	CEMIG-GT	-	SE TRÊS MARIAS 345/289 kV	Substituição do ATF T10 345/289kV (3) x 142,8 MVA, 1Φ, por um ATF 345/289 kV (3+1R) x 150 MVA, 1Φ. 1 CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM 1 CT (Conexão de Transformador) 289 kV, Arranjo BD4 Código SGPMR (0000825/2023) Código SGPMR (0000826/2023)	Condicionada à indicação da Cemig-GT do final de vida útil técnica do ativo. Transmissora cadastrou a obra no SGPMR para substituição.	RB

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
EPE	EPE-DEE-RE-008/2023-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	IE MINAS GERAIS		SE ARAXÁ 345/138 kV	2° ATF 345/138 kV, 3 x 100 MVA 1Φ 1 IB 345 kV, Arranjo DJM 1 CT 345 kV, Arranjo DJM 1 CT 138 kV, Arranjo BPT	jan/26	DIT
EPE	EPE-DEE-RE-008/2023-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	ISA CTEEP		SE MONTE ALEGRE DE MINAS 2 345/138 kV	3° e 4° ATF 345/138 kV 6 x 66,6 MVA 1Φ 2 CT 345 kV, Arranjo DJM 2 CT 138 kV, Arranjo BPT 2 IB 345 kV, Arranjo DJM	jan/26	DIT/RB
EPE	EPE-DEE-RE-008/2023-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	ISA CTEEP		SE MONTE ALEGRE DE MINAS 2 345/138 kV	1° Reator de barra 345 kV, (3+1R) x 10Mvar 1Φ 1 CRB 345 kV, Arranjo DJM 1 IB 345 kV, Arranjo DJM	jan/26	DIT/RB
EPE	EPE-DEE-RE-008/2023-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	IE MINAS GERAIS		SE UBERLÂNDIA 10 345/138 kV	2° ATF 345/138 kV 3 x 100 MVA 1Φ 1 CT 345 kV, Arranjo DJM 1 CT 138 kV, Arranjo BPT 1 IB 345 kV, Arranjo DJM	jan/26	DIT
EPE	EPE-DEE-RE-008/2023-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	CEMIG-GT		SE NOVA PONTE 345 kV	1° Reator de barra 345 kV, (3+1R) x 16,66 Mvar 1Φ 1 CRB 345 kV, Arranjo DJM 1 IB 345 kV, Arranjo DJM	jan/26	RB
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 PAR/PEL 2022	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SE 500 KV PADRE PARAISO 2	3° Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar 1Φ CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM Recomenda-se compartilhamento da fase reserva existente com o futuro reator.	Imediata	RB
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 PAR/PEL 2022	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SE 500 KV MUTUM	3° Reator de Barra 500 kV, 3 x 33 Mvar 1Φ CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM Recomenda-se compartilhamento da fase reserva existente com o futuro reator.	Imediata	RB
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev3 PAR/PEL 2022	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SE 500 KV CAPELINHA 3	3° e 4° Reator de Barra 500 kV, 6 x 60 Mvar 1Φ CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM Recomenda-se compartilhamento da fase reserva existente com os futuros reatores.	Imediata	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CHIMARRÃO	-	SE CANDIOTA 2 525 kV	1º banco de reatores de barra de (3+1R) x 50 Mvar / 525 kV 1 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 525 kV, Arranjo DJM 1 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	Imediata	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	EVRECY	-	SE CAXIAS NORTE 525 kV	1º banco de reatores de barra de (3+1R) x 50 Mvar / 525 kV 1 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 525 kV, Arranjo DJM 1 x IB (Interligação de Barras) 525 kV, Arranjo DJM	Associada a entrada em operação da SE Caxias Norte 525/230/138 kV	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	EQUATORIAL 7	-	SE MARITUBA 500 kV	2º Banco de reatores de barra monofásicos de 3 x 63,3 Mvar / 500 kV e conexões. 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM Reator reserva será compartilhado com o reator de linha existente no terminal da LT 500 kV Tucuruí II - Marituba, de propriedade da Marituba Transmissora.	imediate	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	ATE III	-	SE ITACAIÚNAS 500 kV	2º Banco de reatores de barra monofásicos de 3 x 45,3 Mvar / 500 kV e conexões. 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM Fase reserva do Reator existente será compartilhado com o reator novo.	imediate	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-T	RGE	SE BUGRES 69/6,6 kV	Substituição do banco de transformadores monofásicos (TR-1) 69/6,6 kV - (3 x 4,5) MVA - FASE A, FASE B e FASE C, devido à degradação e obsolescência de vários componentes, por transformador trifásico 69/6,6 kV - 18 MVA Nota: A transmissora busca adequação da questão regulatória (autorização) e reconhecimento de receita, dado que a referida substituição do banco de transformadores monofásicos TR1 69/6,6 kV de (3 x 4,5) MVA da SE Bugres já foi realizada em 12/01/2016, por um transformador trifásico 69/6,6 kV de 18 MVA, atualmente em operação, devido à falha permanente do banco original da década de 50. (Cadastro SGP/RS: 0001578/2022, 0001580/2022 e 0001581/2022) (Código SIGET - Módulo 17722)	Imediata	DIT

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	FURNAS	-	SE BAIXADA FLUMINENSE 500 kV	1º Banco de reatores de barra monofásico de (3+1R) x 66,66 Mvar/500 kV, módulos de conexão(manobra e IB associado) e adequação de proteção. CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, arranjo DJM.	imediate	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	FURNAS	-	SE RESENDE 500 kV	1º Banco de reatores de barra monofásico de (3+1R) x 66,66 Mvar/500 kV, módulo de conexão e adequação da proteção. CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, arranjo DJM.	imediate	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	NEOENERGIA	-	SE LAGOS 500 kV	4º Banco de reatores de barra monofásico de 3 x 50 Mvar/500 kV. CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV.	mar/24	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	CGT ELETROSUL	-	SE ANASTÁCIO 230 kV	2º reator de barra de 27 Mvar / 230 kV 1 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 230 kV, Arranjo BD4	imediate	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	CGT ELETROSUL	-	SE DOURADOS 230 kV	Reator de Barra 230 kV, 1 x 50 Mvar 3Ø (Substituição do RE1 - Reator de Barra de 27 Mvar em final de vida útil) (RE1 - SGPMR 0001429/2022 - IdeMdl 13440) Para substituição do reator de barra será necessário as seguintes adequações abaixo: - Adaptação da Base, Bacia, Via de Transferência e Parede Corta-Fogo existentes para instalação do novo Reator de Barra 50 Mvar; - Adequação no módulo de conexão existente - Desmontagem de chave seccionadora 729 e adaptação da base para instalação de 3x transformadores de corrente 230 kV;	imediate	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	LTC	-	SE CORUMBÁ 2 230 kV	3º reator de barra de 15 Mvar / 230 kV 1 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 230 kV, Arranjo BD4	imediate	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	ITATIM	-	SE INOCÊNCIA 230 kV	1º reator de barra de 50 Mvar / 230 kV 1 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 230 kV, Arranjo BD4	imediate	RB
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	NEOENERGIA 11	-	SE PARAÍSO 2 230 kV	1º reator de barra de 30 Mvar / 230 kV 1 x CRB (Conexão de Reator de Barra) 230 kV, Arranjo BD4	Associada a entrada em operação da SE Paraíso 2 230/138 kV	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-068/2020-rev0 PAR/PEL 2022	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	CGT ELETROSUL	CELESC	SE SIDERÓPOLIS 230/69 kV	4º TF 230/69 kV – 150 MVA e conexões	dez/25	RB
EPE	EPE-DEE-RE-038/2023-rev0	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-T (CPFL-T)	RGE	SE SANTA MARIA 1 138/69 kV	Substituição do transformador 138/69 kV de 42 MVA (TR-1), que está em final de vida útil, por um transformador 138/69 kV de 50 MVA * Adequações nos módulos de manobra para viabilizar o aumento de capacidade (Cadastro SGPMR: 0001111/2022) (Código SIGET - Módulo 17899) 2º TR 138/13,8 kV, 1 x 25 MVA 3Ø	imediate	DIT
EPE	EPE-DEE-RE-038/2023-rev0	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-T (CPFL-T)	RGE	SE SANTA MARIA 1 138/13,8 kV	* A ser instalado na posição do antigo TR-2 de 12,5 MVA (Posição do TR-2 de 12,5 MVA atualmente ocupada por unidade provisória de 31 MVA, sem RAP associada) ** Adequações nos módulos de manobra existentes (antigo TR-2) para viabilizar o aumento de capacidade (Cadastro SGPMR: 0001171/2022) (Código SIGET - Módulo 17901)	imediate	DIT
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PB	-	-	SECC LT 230 kV EXTREMOZ II - CAMPINA GRANDE III, C2, NA SE PILÕES III	Circuito Duplo 230 kV, 2 x 740,8 MCM (FLINT), 21 km 2 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 MIG-A	dez/28	RB
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PB	-	ENERGISA PB	SE 230/69 kV PILÕES III	1º e 2º TF 230/69 kV, 2 x 150 MVA 3Ø 1 IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 1 IB (Interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT 2 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT 1 CTA (Conexão de Transformador de Aterramento) 69 kV Transformador de Aterramento 69 kV, 1 x 10 MVA MIG (Terreno Rural)	dez/28	RB
EPE	EPE-DEE-RE-012/2022-rev0	Ampliação	Região Nordeste	BA/PI	-	-	LT 230 kV FORMOSA DO RIO PRETO - GILBUÉS II, C1	Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 212 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // Formosa do Rio Preto // Formosa do Rio Preto 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // Gilbués II // Gilbués II MIG-A // Gilbués II Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3Ø // Formosa do Rio Preto Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 5 Mvar 3Ø // Gilbués II EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Formosa do Rio Preto EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Gilbués II	dez/28	RB

Ampliações e Reforços - T

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
EPE	EPE-DEE-RE-012/2022-rev0	Ampliação	Região Nordeste	BA/TO	-	-	LT 230 kV FORMOSA DO RIO PRETO - DIANÓPOLIS II, C1	Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 176 km Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 10 Mvar 3Φ // Formosa do Rio Preto 4. 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // Formosa do Rio Preto // Formosa do Rio Preto Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 5 Mvar 3Φ // Dianópolis II 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4 // Dianópolis II # Dianópolis II MIG-A // Dianópolis II EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Formosa do Rio Preto EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Dianópolis II	dez/28	RB
EPE	EPE-DEE-RE-012/2022-rev0	Ampliação	Região Nordeste	BA	-	ENERGISA TO NEOENERGIA COELBA	SE 230/138 kV FORMOSA DO RIO PRETO	1 IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4 1° e 2° ATF 230/138 kV, (6+1R) x 50 MVA 1Φ 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 2 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT 1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT MIG (Terreno Rural) 1 CC (Conexão de Compensador) 230 kV, Arranjo BD4 Compensador Síncrono 230 kV, 1 x (-48/+80) Mvar 1° Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ 1° Reator de Barra 230 kV, 1 x 30 Mvar 3Φ 1 CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 230 kV, Arranjo BD4	dez/28	RB
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	SE 500 KV OUROLÂNDIA II	3° e 4° Reator de Barra 500 kV, (6+1R) x 50 Mvar 1Φ CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM Recomenda-se 1 fase reserva para compartilhamento entre os novos reatores.	Imediata	RB
ONS	CTA-ONS DPL 1583/2023 e Ofício 0481/2023/DEE/EPE	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	PR	FURNAS	-	SE 765 kV IVAIPORÃ	2° banco de reatores de barra (3+1) x 110 Mvar/765 kV e conexões	Imediata	RB
EPE	CTA-ONS DPL 1583/2023 e Ofício 0481/2023/DEE/EPE	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	FURNAS	-	SE CAMPINAS	Substituição dos atuais cinco bancos de autotransformadores 345/138 kV de 150 MVA por quatro bancos autotransformadores de 300 MVA cada	Imediata	RB
ONS	Carta ONS CTA-ONS DPL 0547/2023, de 21/03/2023 e Carta CHESF CE-DE-005/2023, de 19/04/2023	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	-	SE OLINDINA 500 kV	3º Banco de reatores de barra monofásicos de 3 x 50 (por fase) Mvar/500 kV e conexões. 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM Obras necessárias para compartilhamento da fase reserva de 50 Mvar (05E3) do reator de barra em implantação pela Sterlite Revogar os despachos: - SCT/ANEEL n° 3.755/2021 (alterado pelo Despacho SCT/ANEEL n° 276/2022); e - SCT/ANEEL n° 2.023/2022. Alterar a Resolução Autorizativa n° 14.107/2023, no sentido de revogar o empreendimento T2023-060.	imediata	RB



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 2023 - 2ª Emissão (AGOSTO/2023)

*** Nesta seção são apresentadas as indicações inéditas, que não fizeram parte de emissão anterior do Plano de Outorgas.**

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
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	jan/25	-
EPE	EPE-DEE-NT-062/2022-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RO	-	ENERGISA-RO	SE 230/138/69 kv JARU	1° TF 138/69 kv, 1 x 50 MVA 3Φ 1 Conexão de Transformador 138 kv 1 Conexão de Transformador 69 kv	jan/25	-
EPE	EPE-DEE-RE-015-2022-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PB		ENERGISA-PB	LD 69 kv Pilões III - Pilões C1	Circuito Simples 69 kv, 1 x 636 MCM 2 km e entradas de linha	dez/28	
EPE	EPE-DEE-RE-015-2022-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PB		ENERGISA-PB	LD 138 kv Paraiso - Santa Cruz II C2	Circuito Simples, 1x636MCM, 8km	dez/28	
EPE	EPE-DEE-RE-015-2022-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PE		NEOENERGIA PE	Seccionamento da LD 138 kv Flores - Bom Nome C1 na SE Bom Nome II	Circuito Simples 138 kv, 1 x 636 MCM 2 x 7 km e entradas de linha	dez/28	
EPE	EPE-DEE-RE-012-2022-rev0	Ampliação	Região 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/28	
EPE	EPE-DEE-RE-012-2022-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA		NEOENERGIA COELBA	D 138 kv Formosa do Rio Preto – São Marcelo	Circuito simples, 138 kv, 1 x 636 MCM, 27 km	dez/28	
EPE	EPE-DEE-RE-012-2022-rev0	Ampliação	Região 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	
EPE	EPE-DEE-RE-012-2022-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA		NEOENERGIA COELBA	LD Formosa do Rio Preto – Coaceral I	Circuito simples, 138 kv, 1 x 636 MCM, 13 km	dez/28	
EPE	EPE-DEE-RE-012-2022-rev0	Ampliação	Região 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	dez/28	



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

*** Nesta 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).**

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA	DISTRIBUIDOR	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação	Região Norte / Nordeste	PB	CHESF	-	LT 138 KV CAMPINA GRANDE II - PILÕES II, C1 (Desativação)	Circuito Simples 138 KV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 80 km (Desativação) 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BPT // Campina Grande II (Desativação) 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BPT // Pilões II (Desativação)	dez/28	RB
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação	Região Norte / Nordeste	RN	CHESF	-	LT 138 KV PARAISO - PILÕES II, C1 (Desativação)	Circuito Simples 138 KV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 107 km (Desativação) 1 EL (Entrada de Linha) 138 KV, Arranjo BPT // Pilões II (Desativação)	dez/28	RB
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação	Região Norte / Nordeste	PB	CHESF	-	SE 138 KV PILÕES II (Desativação)	Desativações: Pólo 138 KV 1 IB (Interligação de Barras) 138 KV, Arranjo BPT Equipamentos não amortizados	dez/28	RB
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação	Região Norte / Nordeste	PB	CHESF	-	SE 138/69 KV PILÕES I (Desativação)	Desativações: 1 e 2 TF 138/69 KV, 2 x 75 MVA 3Φ 2 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo BPT	dez/28	RB

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 2023 - 2ª Emissão (AGOSTO/2023)

*** Nesta seção são apresentadas as alterações em relação a indicações já publicadas anteriormente, assim como indicações que devem ser retiradas do Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica.**

LEGENDA:

FONTE DOURADA => ALTERAÇÃO

FONTE VERMELHA => RETIRADA

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	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	CICLO POTEE	ALTERAÇÃO OU RETIRADA?	JUSTIFICATIVA
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-133/2015-rv2 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE PONTA GROSSA NORTE	Instalação de disjuntor interligador dos barramentos em 13,8 kV, individualização da BT dos 70e em 13,8 kV e instalação de relé para implementar transferência automática de atendimento às cargas em 13,8 kV e 34,5 kV.	Imediata	-	Dis	2016/2017	retirada	Transferido para POTEE pequeno porte. Carta COPEL SEI-GE-C/013/2023.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-133/2015-rv2 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE PONTA GROSSA SUL	Sector 13,8 kV: Instalação de disjuntor interligador de barra e construção do circuito geral do transformador 2. Instalação de um relé de bloqueio de fechamento no circuito de fechamento do disjuntor interligador de barra e alteração da atuação do esquema de falha de disjuntor de 13,8 kV dos transformadores. Sector 34,5 kV: Instalação de um relé digital para implementar a transferência automática, considerando a instalação de um relé.	Imediata	-	Dis	2016/2017	retirada	Transferido para POTEE pequeno porte. Carta COPEL SEI-GE-C/013/2023.
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV ANHANGUERA - RIVIERA	Nova LD 138 kV Anhanguera - Riviera para 155180 MVA	Imediata	-	Dis	2018	Alteração	Equatorial GO informou que não será possível reinstalar a LD em questão. Será necessário construir uma nova linha.
EPE	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0	Ampliação	Regões Sudeste / Centro-Oeste / Acre- Rondônia	GO	-	ENEL-GO	SE 138 kV Itaberai	Capacitor em Derivação 20 Mvar, 3Ø	Jan/22	-	Dis	2020 (1ª Emissão)	Retirada	Em resposta ao Ofício nº 172/2023-DPOT/ONS/EP-AME, a Equatorial GO informou que tal obra não apresenta ganhos econômicos.



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

* Nesta seção são apresentadas todas as indicações já realizadas em emissões anteriores do POTEE, e que permanecem vigentes e sem alteração.

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	RGE	SE CAXIAS DO SUL 5	Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos três transformadores 230/13,8 kV.	Imediata	DIT	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev0 PAR 2019-2023 Ofício nº 0249/ EPE/2020 Carta ONS – 0241/DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	RGE	SE GRAVATAÍ 3	2ª TF 230/69 kV – 165 MVA (composto por bancos 1q de 3 x 55 MVA) e conexões.	Imediata	RB	2018
ONS	PAR 2019-2023 PAR 2016-2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	TIJOA (GERAÇÃO)	-	SE TRÊS IRMÃOS 440 kV (SP)	Adequação de Sistema de Proteção, Controle e Supervisão do módulo de conexão do gerador G-3 da UHE Três Irmãos.	Imediata	RB	2018
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	-	SE OESTE 440 kV	Instalação de 01 banco de reatores de barra (3x1) x 66,7 Mvar/460 kV e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados.	Imediata	RB	2019
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	-	SE TAUBATÉ 440 kV	Instalação de 01 banco de reatores de barra (3x1) x 66,7 Mvar/460 kV e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados.	Imediata	RB	2019
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	-	SE BAURU 440 kV	Instalação de 01 banco de reatores de barra (3x1) x 66,7 Mvar/460 kV e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados.	Imediata	RB	2019
EPE	EPE-DEE-NT-094/2017-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE 69/13,8 kV ITABIRA 2	Instalação do trafo 69-13,8 kV - 33,2 MVA, trifásico, regulado, módulos de conexão de trafo de 69 e 13,8 kV, uma interligação de barras de 69 e 13,8 kV (BPT) e instalação de módulo de conexão 69 kV para o trafo 230/69 kV, T1	Imediata	DIT	2018
ONS	PAR 2017-2019	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE TIMÓTEO 1 230/13,8 kV (MG)	Instalação de banco de capacitores 13,8 kV de 3,6 Mvar (C4) a ser instalado em paralelo com o banco C5 no secundário do transformador T2.	Imediata	DIT	2018
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	VINEYARDS	CERTEL	SE LAJEADO 3 230/69 kV	3ª TF 230/69 kV – 83 MVA (3q) e conexões	Imediata	RB	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-015/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV CERQUILHO III – ITAPETINGINA II	Recapitação/ Recondutoramento da LT 138 kV Cerquilho III – Itapetitinga II, nos trechos das derivações Boituva 2 – Zanchetta - Tatui 2, 11 km, para capacidade de 139/163 MVA. Substituição de 01 cabo para-raio convencional por cabo OPGW (67 km).	Imediata	RB	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-015/2019-rev0 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV EUCLIDES DA CUNHA - MOCOCA	Recapitação / recondutoramento de 17,7 km para capacidade mínima de 139 / 163 MVA, em condição normal/emergência de operação. Substituição de 6 seccionadores, cabos e conexões dos módulos de entrada da LT 138 kV Euclides da Cunha – Mocooca IV C1/C2 na SE Euclides da Cunha.	Imediata	DIT	2018
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE BOM JESUS DA LAPA 230/69 kV	2ª TR 230/69/13,8 kV – 100 MVA e conexões, em substituição ao TR 230/69/13,8 kV – 33 MVA (04T2) existente, e Regulator série associado 04T2/02R2. OBS.: Processo ANEEL 48500.001254/2019-59	Imediata	RB	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-076/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	GO	LUZIÂNIA - NIQUELÂNDIA	ENEL GO	SE NIQUELÂNDIA	2ª Banco de Autotransformadores 230/69 kV (3x10 MVA - 30 MVA), conexões e módulos de infraestrutura de manobra - de 230 e 69 kV, e com comutadores de derivação em carga (LIC)	jun/26	RB	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE MONTES CLAROS 2	Instalação de 02 bancos monofásicos, 1º e 2º ATF 345/138 kV 6 x 125 MVA 1Ø em substituição de 03 ATF trifásicos 345kV/138kV 150 MVA. Instalação de Unidade Reserva 345/138kV 1 x 125MVA para compartilhamento entre o 1º e 2º Banco ATF 345/138 kV 6 x 125 MVA 1Ø e conexões associadas (CT 345kV e CT138kV); Desativação de 03 ATF trifásico e conexões associadas; Instalação de 01 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo B04 para o 1º banco ATF 345/138 kV 3 x 125 MVA 1Ø; Adequação de 01 CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo AN para o 1º banco ATF 345/138 kV 3 x 125 MVA 1Ø; Adequação de 01 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo B04; Adequação de 01 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo B04 para o 2º banco ATF 345/138 kV 3 x 125 MVA 1Ø; Adequação de 01 CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo AN para o 2º banco ATF 345/138 kV 3 x 125 MVA 1Ø; MIM (Módulo de Infraestrutura de Manobra) 345kV para o 1º e 2º Banco ATF 345/138 kV (6+1R) x 125 MVA 1Ø e conexões associadas; MIM (Módulo de Infraestrutura de Manobra) 138kV para 1º e 2º Banco ATF 345/138 kV (6+1R) x 125 MVA 1Ø e conexões associadas; MIG (Módulo de Infraestrutura Geral) - Relocação de TP de barra e novo trafo de circuito auxiliar a ser atendido pelo 1º ou 2º banco de ATF1Ø.	out/25	RB	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	Ofício nº 0005/EPE/2021 Carta ONS – 0001/DPL/2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV BERTIÓGA II - SÃO SEBASTIÃO C1 e C2	Recondutoramento para a capacidade de 231/245 MVA do trecho de 5,6 km entre a SE Bertioiga II e a derivação Bertioiga 4. Substituição na SE Bertioiga II dos cabos e conexões dos bays para São Sebastião C1/C2. Substituição de 01 cabo para-raio convencional por cabo OPGW (aproximadamente 72 km).	jan/24	RB	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	Obra indicada no POTEE 2016/2017, revalidada nesta emissão.	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	ELEKTRO	SE DRACENA	Substituição de dois módulos de equipamento - Transformador trifásico TR-1 e TR-2 138-13,8 kV, de 18,75 MVA para 33,3 MVA, cada; Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMMs: 0009793/2021 e 0009795/2021	Imediata	DIT	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	PAR/PEL 2021 EPE-DEE-NT-052/2022-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE 500/138 kV Ouro Preto 2	3º Banco de TR 500/138/13,8 kV – 300 MVA e conexões.	Imediata	RB	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PI/CE	-	-	LT 230 kV CHAPADA III - CRATO II	Circuito Simples 230 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 142 km	mar/24 (Associada à data de entrada da SE Crato II 230/69 kV)	RB	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	DOM PEDRO II	-	SE CRATO II	1º e 2º Capacitores 230 kV - 2 x 30 Mvar	mar/24 (Associada à data de entrada da SE Crato II 230/69 kV)	RB	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE CAPÃO BONITO	Substituição de três bancos de transformadores 230/138 kV atuais por três novos bancos 230/138 kV (9+1) x 50 MVA 1Ø. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação (SGPMR nº 0009796/2021, 0009797/2021, 0009798/2021, 0009799/2021 e 0009800/2021)	mar/23	RB	2021 (1ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	-	SE IMPERATRIZ	<p>Substituição do banco de capacitores série (p/ Presidente Dutra C1)</p> <p>Substituição do banco de capacitores série IZCL7-01 em final de vida útil, localizado na saída de linha da LT 500 kV Imperatriz – Presidente Dutra C1, de capacidade nominal atual 1.950 A, por outro de mesmo valor ôhmico e capacidade nominal 2.300 A.</p> <p>Para tornar efetivo o acréscimo de capacidade do BCS é necessário que os fatores limitantes no terminal Imperatriz da referida LT sejam eliminados, por meio da substituição dos seguintes equipamentos:</p> <p>a) EL-VAO Pres. Dutra C1: Três transformadores de corrente IZD17-05- FASE A,B,V (SGPMR 0009884/2021); Duas chaves seccionadoras sem lâmina de terra (IZS07-09 e IZS07-10) (SGPMR 0009888/2021); Uma chave com lâmina de terra (IZL7-02/ICCA7-08) (SGPMR 0009893/2021); Uma bobina de bloqueio (SGPMR 0009881/2021).</p> <p>b) IB-VAO entre Pres. Dutra C1 e Marabá C1: Três transformadores de corrente fases A, B e V (IZD17-04 seção Y2) e um transformador de corrente fase A (IZD17-04 seção Y1) (SGPMR 0009885/2021); Duas chaves seccionadoras sem lâmina de terra, fases A, B e V (IZS07-07 e IZS07-08) (SGPMR 0009889/2021).</p> <p>c) EL-VAO Marabá C1 (vão complementar ao de Pres. Dutra C1 no arranjo DIM): Dois transformadores de Corrente fases B e V (IZD17-03 seção 2) (SGPMR 0009886/2021).</p>	Imediata	RB	2021 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	TO	ELETRONORTE	-	SE PRESIDENTE DUTRA	<p>Substituição do banco de capacitores série (p/ Imperatriz C1)</p> <p>Substituição do banco de capacitores série PDC17-01 em final de vida útil, localizado na saída de linha da LT 500 kV Imperatriz – Presidente Dutra C1, de capacidade nominal atual 1.950 A, por outro de mesmo valor ôhmico e capacidade nominal 2.300 A.</p> <p>Para tornar efetivo o acréscimo de capacidade do BCS é necessário que os fatores limitantes no terminal Presidente Dutra da referida LT sejam eliminados, por meio da substituição dos seguintes equipamentos:</p> <p>a) EL-VAO Imperatriz C1: Um disjuntor PDD17-07 (SGPMR 0009878/2021); Três transformadores de corrente fases A, B e V (PDD17-07 seção X) (SGPMR 0009882/2021); Duas chaves seccionadoras sem lâmina de terra (PDS07-12 e PDS07-13) (SGPMR 0009891/2021); Uma chave seccionadora com lâmina de terra (PDS17-03/ PDCA7-09) (SGPMR 0009890/2021); Uma bobina de bloqueio (SGPMR 0009881/2021).</p> <p>b) IB-VAO entre Imperatriz C1 e Boa Esperança C1: Um disjuntor PDD17-08 (SGPMR 0009879/2021); Três transformadores de corrente fases A, B e V (PDD17-08 seção Y) (SGPMR 0009883/2021); Duas chaves seccionadoras sem lâmina de terra (PDS07-14 e PDS07-15) (SGPMR 0009892/2021).</p> <p>c) EL-VAO Boa Esperança C1 (vão complementar ao de Imperatriz C1 no arranjo DIM): Três transformadores de corrente fases A, B e V (PDD17-09 seção 2) (SGPMR 0009887/2021).</p>	Imediata	RB	2021 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	ELEKTRO	SE MAIRIPORÃ	Substituição do transformador TR-3 de 18,75 MVA para 33,33 MVA Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMR 0009820/2021	Imediata	DIT	2021 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	ELEKTRO	SE TIETÉ	Substituição dos transformadores TR-1 e TR-2 de 18,75 MVA para 33,33 MVA cada Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009822/2021 e 0009823/2021	Imediata	DIT	2021 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	ELEKTRO	SE CERQUILHO	Substituição dos transformadores TR-1 e TR-2 de 12,5 MVA para 18,75 MVA, cada Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009824/2021, 0009826/2021, 0009827/2021, 0009830/2021 e 0009833/2021	Imediata	DIT	2021 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	ELEKTRO	SE ITARARÉ II	Substituição dos transformadores TR-5 e TR-6 de 12,5 MVA para 33,3 MVA, cada Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009831/2021 e 0009834/2021	Imediata	DIT	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	RGE	SE CAXIAS DO SUL 5	<p>3° TF 230/13,8 kv - 50 MVA (3Φ) e conexões Novos barramentos 13,8 kv P3 e T3 IB 13,8 kv para interligar as barras P3 e T3 IB 13,8 kv para interligar as barras P3 e P1 (existente)</p> <p>Nota: O desmantelamento do pátio 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 cadastrado no SGPMR sob nº 253/2021, e consta do POTEE 2020 – Reforços de Pequeno Porte – 2ª Emissão – Revisão 2, emitido em 27/10/2021.</p>	Imediata	RB	2018
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	-	SE RIBEIRÃO PRETO 440 kv	Instalação de uma unidade reserva de 66,67 Mvar/460 kv para o banco de reatores de linha RE-1 e obras associadas. Implantação de barramento e armário de transferência da fase reserva para o RE-1 e obras associadas.	Imediata	RB	2019
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE SANTO ÂNGELO 440/138 kv	Instalação de uma unidade reserva de 100 MVA para o banco TR-5, contemplando a instalação de barramento e armário de transferência para fase reserva do banco e obras associadas.	Imediata	RB	2019
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 PAR 2017-2019	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE BOTUCATU (SP)	Substituição do TR-3 e TR-5 138/88 kv de 24 MVA por dois autotransformadores de 40 MVA. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009806/2021, 0009807/2021, 0009809/2021, 0009810/2021, 0009812/2021 e 0009814/2021	Imediata	DIT	2017/2016
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	ELEKTRO	SE BERTIOGA II	Substituição do TR-1 e TR-2, 138-13,8 kv, de 18,75 MVA para 33,33 MVA e módulos de conexão associados, incluindo a instalação de TR's nos raios de 138 kv. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009801/2021, 0009802/2021, 0009803/2021 e 0009804/2021	Imediata	DIT	2020 (1ª Emissão)
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE CONSELHEIRO LAFAIETE	<p>Desativação por fim de vida útil dos bancos de capacitores de 13,8 kv – 6 Mvar (C1, C2 e C3). Associados aos módulos: BC 13,8 kv 6 MVar LAFAIETE 1 BC1 MG, BC 13,8 kv 6 MVar LAFAIETE 1 BC2 MG e BC 13,8 kv 6 MVar LAFAIETE 1 BC3 MG. (SGPMR nº 0004318/2016).</p> <p>Desativação por fim de vida útil dos bancos de capacitores de 13,8 kv – 6 Mvar (C4, C5 e C6). Associados aos módulos: BC 13,8 kv 6 MVar LAFAIETE 1 BC4 MG, BC 13,8 kv 6 MVar LAFAIETE 1 BC5 MG e BC 13,8 kv 6 MVar LAFAIETE 1 BC6 MG. (SGPMR nº 0004317/2016).</p>	Imediata	DIT	2018
EPE/ONS	Ofício nº 0823/2019/DEE/EPE PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	ARGO	-	SE TIANGUÁ II 500 kv	Adequação das instalações para compartilhamento de unidade reserva de 50 Mvar existente com o banco de reatores de linha monofásicos (3x50 Mvar) da LT 500 kv Tianguá II – Teresina II C1 (05V9), de propriedade da CHESF. Compartilhamento com o reator da LT 500kv Tianguá II - Acaraú III	Imediata	RB	2019
EPE/ONS	Consulta Pública do POTEE 2021 (1ª Emissão)	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE IRECÊ 230/69 kv	<p>Instalação de 2 TRs 230/69/13,8 kv – 100 MVA e conexões, arranjo B05 em 230kv e BPT em 69kv, em substituição aos TRs 230/69/13,8 kv 04T2 e 04T3 – 33 MVA existentes, que se encontram em final de vida útil.</p> <p>Instalação de 1 (um) reator de aterramento (02A2) 69 kv, 7,5 MVA, 20 ohms/fase cada, para operar em paralelo com o reator de aterramento existente (02A1), na SE IRE. (SGPMR: 0000044/2022);</p> <p>Instalação de 1 (um) módulo de conexão ao reator de aterramento 02A2, na SE IRE. (SGPMR: 0000045/2022).</p>	Imediata	RB	2020 (1ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-T	RGE	SE VENÂNCIO AIRES	Substituição dos transformadores TR-3 e TR-4 69/13,8 kv – 8 MVA, em final de vida útil, pelo 2º TR 69/13,8 kv – 25 MVA. Obs.: A indicação do 2º TR 69/13,8 kv – 25 MVA resulta de reuniões realizadas entre ONS, EFE, RGE e CEEE-T, embasadas em análises de mínimo custo global realizada pela RGE e de viabilidade física para implantação do novo equipamento realizada pela CEEE-T	Imediata	DIT	2021 (2ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	ELEKTRO	SE JALES	Substituição dos transformadores TR-2 e TR-3, 138/13,8 kv, de 25 MVA para 33 MVA cada.	Imediata	DIT	2021 (2ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	ENERGISA SUI-SUDESTE	SE BRAGANÇA PAULISTA	Substituição do transformador TR-1, 138/34,5/11,5 kv, de 20 MVA para 33 MVA, sendo que o novo TR deverá ter o mesmo grupo de ligações do existente (138 kv – Yn, 34,5 kv Yn, 11,5 kv – D)	jan/26	DIT	2021 (2ª Emissão)
EPE/ONS	Ofício n. 0215/2022/DEE/EPE	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	ENEL SP	SE EDGARD DE SOUZA	Substituição do banco de transformadores nº 2 (TR-2), 230-48 kv, por novo banco 3 x 50 MVA 1Φ e módulos de conexão associados.	dez/24	RB	2021 (2ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE ITAPEVA	Instalação do 1º Banco de capacitores de 30 Mvar / 138 kv e conexões. Desativação por fim de vida útil dos bancos de capacitores nº 1 e 2 (BC-1 e BC-3), 13,8 kv, 9,0 MVAR cada, conforme SGPMRs nº 001023/2020 e 001025/2020.	Imediata	DIT	2021 (3ª Emissão)
ONS	PAR 2014-2016	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE PORTO FERREIRA 138 kv (SP)	Instalação de compensação capacitiva 1x50 Mvar, 138 kv, e módulo de conexão associado, composto por 1 disjuntor, 2 chaves seccionadoras sem lâmina de terra, 1 chave seccionadora com lâmina de terra, 3 TC, 3 TP e 3 pararraios; Realocação de 2 TP, 138 kv, de barras para possibilitar a conexão do módulo de manobra do banco de capacitor com os barramentos 138 kv. Instalação de sistemas de comando, controle, medição, supervisão e proteção, associados ao novo banco de capacitores; Ampliação do sistema de proteção de barras do setor 138 kv, devido à implantação do banco de capacitores; Instalação de sistema de proteção, controle e supervisão no módulo de manobra de interligação de barramento que atualmente não dispõe desse sistema.	Imediata	DIT	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-025/2021-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE VÁRZEA DA PALMA 1	Instalação de um 3º transformador 138/13,8 kv de 15 MVA (trifásico, regulado) e módulos de infraestrutura associados para operação como reserva fria regional, em função da alteração de uso da unidade transformadora reserva 138/13,8 kv de 15 MVA, autorizada pela REA 7596/2019, que passará a operar de forma definitiva e continua em paralelo com a unidade TR2.	Imediata	DIT	2020 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	-	LT 500 kv Quixadá – Crateús, C1, C5, - 6x795 MCM	Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 205 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 55 Mvar 1Φ // Quixadá Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 55 Mvar 1Φ // Crateús 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Quixadá 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Crateús 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Quixadá 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Crateús 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Quixadá 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Crateús MIM - 500 kv // Quixadá MIM - 500 kv // Crateús MIG-A // Quixadá	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PI/MA	-	-	LT 500 kv Teresina IV – Graça Aranha, C1, C5, - 6x795 MCM	Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 216 km Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 55 Mvar 1Φ // Teresina IV Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 55 Mvar 1Φ // Graça Aranha 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Graça Aranha 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Teresina IV 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Teresina IV 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Graça Aranha 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Graça Aranha MIM - 500 kv // Graça Aranha	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PI/MA	-	-	LT 500 kv Boa Esperança – Graça Aranha, C1, C5, - 4x795 MCM	Circuito Simples 500 kv, 4 x 795 MCM (TERN), 182 km 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Boa Esperança 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Boa Esperança 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Graça Aranha 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Graça Aranha 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Boa Esperança Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 23,33 Mvar 1Φ // Boa Esperança 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Graça Aranha Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 23,33 Mvar 1Φ // Graça Aranha MIM - 500 kv // Boa Esperança MIM - 500 kv // Graça Aranha MIG-A // Boa Esperança	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PI	-	-	Seccionamento da LT 500 kv Tianguá II – Teresina II, C1 e C2, (C5 na nova SE Teresina IV)	Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 2,0 km Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 2,0 km Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 2,0 km Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 2,0 km 2 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM 4 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ (OSE6 remanejado de Teresina II) Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ (OSE3 + OSE2 remanejados de Teresina II) 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM (remanejado de Teresina II) MIM - 500 kv MIG-A	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PI	-	-	LT 500 kv Curral Novo do Piauí II – São João do Piauí II, C1, C5, - 6x795 MCM	Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 222 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ // Curral Novo do Piauí II Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ // São João do Piauí II 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Curral Novo do Piauí II 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // São João do Piauí II 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Curral Novo do Piauí II 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // São João do Piauí II 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Curral Novo do Piauí II 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // São João do Piauí II MIM - 500 kv // Curral Novo do Piauí II MIM - 500 kv // São João do Piauí II MIG-A // Curral Novo do Piauí II	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PI	-	-	LT 500 kv São João do Piauí II – Ribeiro Gonçalves, C3, C5, - 6x795 MCM	Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 308 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 83,33 Mvar 1Φ // São João do Piauí II Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 83,33 Mvar 1Φ // Ribeiro Gonçalves 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // São João do Piauí II 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Ribeiro Gonçalves 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // São João do Piauí II 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Ribeiro Gonçalves 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Ribeiro Gonçalves MIM - 500 kv // Ribeiro Gonçalves MIG-A // Ribeiro Gonçalves	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PI/TO	-	-	LT 500 kV Ribeiro Gonçalves – Colinas, C3, CS, - 6x795 MCM -	Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 368 km Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 100 Mvar 1Φ // Ribeiro Gonçalves Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 100 Mvar 1Φ // Colinas 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Ribeiro Gonçalves 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Colinas 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Ribeiro Gonçalves 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // Colinas 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Colinas MIM - 500 kV // Colinas MIG-A // Ribeiro Gonçalves MIG-A // Colinas	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PI	-	-	Secionamento da LT 500 kV São João do Piauí – Ribeiro Gonçalves, C1 e C2, CS, na nova SE São João do Piauí II	Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 3,5 km Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 3,5 km Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 3,5 km Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 3,5 km 2 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 4 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM Reator de Linha Fixo 500 kV, 6 x 60 Mvar 1Φ (fornecido da LT 500 kV SIPI - Rib. Gon.) 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM Reator de Linha Fixo 500 kV, 1 x 60 Mvar 1Φ (fase reserva) MIM - 500 kV MIG-A	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	-	LT 230 kV Banabuiú – Morada Nova, C1, CS, - 2x795 MCM	Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 55,9 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Morada Nova MIM - 230 kV // Morada Nova 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BPT // Banabuiú MIM - 230 kV // Banabuiú MIG-A // Banabuiú	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	-	LT 230 kV Morada Nova – Russas II, C1, CS, - 2x795 MCM	Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 58 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Morada Nova MIM - 230 kV // Morada Nova 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Russas II MIM - 230 kV // Russas II MIG-A // Russas II	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	-	LT 230 kV Alex – Morada Nova, C1, CS, - 2x795 MCM	Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 61,7 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Alex 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Morada Nova MIM - 230 kV // Alex MIM - 230 kV // Morada Nova MIG-A // Alex	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	-	Secionamento da LT 500 kV Quikadá – Agu II, C1, (CS, na nova SE Morada Nova)	Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 0,5 km Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 0,5 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM MIM - 500 kV MIG-A	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	-	Secionamento da LT 230 kV Banabuiú – Russas II, C2, (CS, na nova SE Morada Nova)	Circuito Simples 230 kV, 2 x 740,8 MCM (FLINT), 0,9 km Circuito Simples 230 kV, 2 x 740,8 MCM (FLINT), 0,9 km 2 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 MIM - 230 kV MIG-A	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	-	Secionamento da LT 230 kV Banabuiú – Mossoró II, C1, (CS, na SE Alex)	Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 4,1 km Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 4,1 km 2 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 MIM - 230 kV MIG-A	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	-	Secionamento da LT 500 kV Pecém II – Fortaleza II, (05C2), (CS, na SE Pacatuba)	Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 2,1 km Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 2,1 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM MIM - 500 kV MIG-A	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	-	LT 230 kV Araticum (Mauriti) - Milagres, C2, - 2x795 MCM	Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 18 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Araticum MIM - 230 kV // Araticum	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	-	Secionamento da LT 230 kV Milagres – Crato II, C1, CS na SE Abaiara, -1x636 MCM (apenas trecho Crato II – Abaiara)	Entrada de Linha 230 kV de Milagres deverá ser instalada no bay do Compensador Estático (01Q1/01Q2 (-35/+58)) que será desativado. Desativação e desmobilização do Compensador Estático (01Q1/01Q2 (-35/+58)) e equipamentos de pátio.	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	-	LT 230 kV Abaiara - Milagres C2	Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 14 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 MIM - 230 kV MIG-A	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	-	LT 230 kV Abaiara - Milagres C2	Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 15,5 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Abaiara MIM - 230 kV // Abaiara	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	CHESF	-	Secionamento da LT 230 kV Banabuiú – Milagres, C3 (04M3), CS, na SE Ico, - 1x636 MCM	Desativação e Desmobilização do Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), ponto de secionamento até Milagres, 1,5 km Reaproveitamento e readequação da EL de Milagres, relativa à LT 230 kV Crato II - Milagres (04M4)	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	-	LT 500 kV Morada Nova – Pacatuba, C1, CS	Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 1,7 km Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 1,7 km 2 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BPT MIM - 230 kV MIG-A	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	-	SE 500 kV CRATEÚS	Circuito Simples 500 kV, 4 x 795 MCM (TERN), 151 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Morada Nova 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Pacatuba MIG-A // Pacatuba 2 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 1" e 2" Reator de Barra 500 kV, (6-1R) x 50 Mvar 1Φ 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM Compensador Síncrono 500 kV, 1 x (-200/+300) Mvar 1 CC (Conexão de Compensador) 500 kV, Arranjo DIM MIM - 500 kV MIG (Terreno Rural)	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
								Recomenda-se 1 fase reserva para compartilhamento entre os novos reatores.			

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PI	-	-	SE 500 kV TERESINA IV	2 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 1º e 2º Reator de Barra 500 kV, 6 x 50 Mvar 1Ø (05E4 e 05E7 Remanejados de Teresina II) - sem fase reserva 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM MIM - 500 kV MIG (Terreno Urbano) OBS: Não será recomendada fase reserva para os reatores de barra remanejados da SE Teresina II provenientes do seccionamento da LT 500kV Teresina II – Tanguá II C1 e C2	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	-	SE 500/230 kV MORADA NOVA	1º e 2º ATF 500/230 kV, (6+1R) x 300 MVA 1Ø 2 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 2 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM 1º Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar 1Ø (Remanejado terminal de Quixadá da LT 500 kV Quixadá - Açú III) 1 Reator de Barra 500 kV, 1 x 50 Mvar 1Ø (reserva) MIM - 500 kV MIM - 230 kV MIG (Terreno Rural) Recomenda-se 1 fase reserva para o reator remanejado da LT Açú III – Quixadá, terminal Quixadá	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PI	-	-	SE 500 kV SÃO JOÃO DO PIAUÍ II	2 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 1º e 2º Reator de Barra 500 kV, (6+1R) x 50 Mvar 1Ø 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM MIM - 500 kV MIG (Terreno Rural) Recomenda-se 1 fase reserva para compartilhamento entre os novos reatores.	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	CHESF	-	SE 500/230 kV BOA ESPERANÇA	Instalação de 1 Banco de Autotransformadores Monofásicos, 500/230/13,8 kV, potência 450 MVA (3x150 MVA) em substituição ao Banco 05T1, 300 MVA, existente Instalação de 1 Unidade de Autotransformador Monofásico Reserva, 500/230/13,8 kV, potência 150 MVA, em substituição à unidade 05TR, 100 MVA, existente	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE/PI	-	-	LT 230 kV Ibiapina II - Piripiri, C3, C5	Circuito Simples 230 kV, 2 x 954 MCM (RAIL), 86 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 MIM - 230 kV Desativação e desmobilização do trecho da LT 230 kV Ibiapina II - Piripiri C1 necessário para o reaproveitamento e readequação da EL de Ibiapina II, que será inteiramente desativada.	out/2023 Vinculada à entrada em operação da UFV Maranguatú (outubro/2023 - data de acesso)	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-018/2022-rev2	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA/GO	-	-	LT 800 kV Graça Aranha - Silvânia	Linha CC 800 kV, 1.468,7 km, 6 x 1590 MCM	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-018/2022-rev2	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA	-	-	LT 500 kV Presidente Dutra - Graça Aranha, C3	Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 18,2 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Presidente Dutra 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Graça Aranha 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // Graça Aranha MIM - 500 kV // Graça Aranha MIG-A // Presidente Dutra	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-018/2022-rev2	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	GO	-	-	LT 500 kV Silvânia - Nova Ponte 3, C1 e C2 (CD)	Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 330,1 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Silvânia 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 2 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // Silvânia 4 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Silvânia Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 45,3 Mvar 1Ø // Silvânia Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 45,3 Mvar 1Ø // Nova Ponte 3 3º e 4º Reator de Barra 500 kV, 6 x 50 Mvar 1Ø // Nova Ponte 3 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 3º e 4º Reator de Barra 500 kV, 6 x 50 Mvar 1Ø // Silvânia 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM // Silvânia MIM - 500 kV // Nova Ponte 3 MIM - 500 kV // Silvânia MIG-A // Silvânia MIG-A // Nova Ponte 3 Recomenda-se compartilhamento das fases reservas existentes nas Ses Silvânia e Nova Ponte 3 com os futuros reatores.	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-018/2022-rev2	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG/SP	-	-	LT 500 kV Nova Ponte 3 - Ribeirão Preto, C1 e C2 (CD)	Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 220,5 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Ribeirão Preto 2 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // Ribeirão Preto Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 20 Mvar 1Ø // Nova Ponte 3 Reator de Linha Fixo 500 kV, (6+1R) x 20 Mvar 1Ø // Ribeirão Preto 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Ribeirão Preto 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 MIM - 500 kV // Ribeirão Preto MIG-A // Ribeirão Preto MIG-A // Nova Ponte 3	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-018/2022-rev2	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG/SP	-	-	LT 500 kV Marimbondo 2 - Campinas, C1	Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 388,4 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Marimbondo 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo AN // Campinas 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo AN // Campinas Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 70 Mvar 1Ø Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 70 Mvar 1Ø 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Marimbondo 2 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo AN // Campinas MIM-500kV // Campinas MIG-A // Marimbondo 2 MIG-A // Campinas	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-018/2022-rev2	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA/PI	-	-	Seccionamento LT 500 kV Presidente Dutra - Teresina II, C1, na SE Graça Aranha	2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM 2 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 24,5 Mvar 1Ø Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 6 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM MIM - 500 kV Desativação reator de linha PDRE7-08 (3+1R) x 50 Mvar	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
EPE	EPE-DEE-RE-018/2022-rev2	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA/PI	-	-	Seccionamento LT 500 KV Presidente Dutra - Teresina II, C2, na SE Graça Aranha	2 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM 2 IB (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM Reator de Linha Fixo 500 KV, 3 x 24,5 Mvar 1Ø 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 KV, Arranjo DIM Circuito Simples 500 KV, 4 x 795 MCM (TERN), 7,5 km Circuito Simples 500 KV, 4 x 954 MCM (RAIL), 7,5 km MIM - 500 KV	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-018/2022-rev2	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA	-	-	SE 800/500 KV GRAÇA ARANHA	Conversoras, Transformadores Conversores, Filtros AC, Conexões CC e CA, Eletrodos, Serviços Auxiliares, Obras Cíveis (5000 MW) 6 IB (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM Compensador Síncrono 500 KV, 3 x (-300/+300) Mvar 3 CC (Conexão de Compensador) 500 KV, Arranjo DIM MIG (Terreno Rural) MIM - 500 KV	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-018/2022-rev2	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia	GO	-	-	SE 800/500 KV SILVANIA (Ampliação/Adequação)	Conversoras, Transformadores Conversores, Filtros AC, Conexões CC e CA, Eletrodos, Serviços Auxiliares, Obras Cíveis (5000 MW) 6 IB (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM Compensador Síncrono 500 KV, 3 x (-300/+300) Mvar 3 CC (Conexão de Compensador) 500 KV, Arranjo DIM MIM - 500 KV MIG-A	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-018/2022-rev2	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	Eletronorte	-	SE 500 KV PRESIDENTE DUTRA	1 Fase reserva (1 x 60,5 MVar - base 550 KV) a ser utilizada como reserva do reator de barra PDRE7-01, cuja substituição foi outorgada pela REA 11.450/2022.	Imediata Vinculada à entrada em operação da substituição outorgada pela REA 11.450/2022	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	RN/PB	-	-	LT 500 KV CEARÁ MIRIM II - JOÃO PESSOA II, C1	Circuito Simples 500 KV, 4 x 795 MCM (TERN), 190 km 2º Reator de Barra 500 KV, (3+1R) x 50 Mvar 1Ø // Ceará Mirim II 1 CRB (Conexão de Reator de Barras) 500 KV, Arranjo DIM // Ceará Mirim II 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Ceará Mirim II 1 IB (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM // Ceará Mirim II MIM - 500 KV // Ceará Mirim II MIG-A // Ceará Mirim II 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // João Pessoa II MIG-A // João Pessoa II Recomenda-se a implantação de 1 fase reserva nova, pela impossibilidade física de compartimentamento da existente.	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PB/PE	-	-	LT 500 KV JOÃO PESSOA II - PAU FERRO, C1	Circuito Simples 500 KV, 4 x 795 MCM (TERN), 78 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // João Pessoa II 1 IB (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM // João Pessoa II MIM - 500 KV // João Pessoa II 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Pau Ferro 1 IB (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM // Pau Ferro MIM - 500 KV // Pau Ferro MIG-A // Pau Ferro	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PE/AL	-	-	LT 500 KV GARANHUNS II - MESSIAS, C1	Circuito Simples 500 KV, 4 x 795 MCM (TERN), 87 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Garanhuns II 1 IB (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM // Garanhuns II MIM - 500 KV // Garanhuns II MIG-A // Garanhuns II 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Messias 1 IB (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DIM // Messias MIM - 500 KV // Messias MIG-A // Messias	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PE/BA	-	-	LT 500 KV BOM NOME II - CAMPO FORMOSO II, C1	Circuito Simples 500 KV, 4 x 795 MCM (TERN), 365 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // BOM NOME II 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // CAMPO FORMOSO II 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 500 KV, Arranjo DIM // BOM NOME II 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 500 KV, Arranjo DIM // CAMPO FORMOSO II Reator de Linha Fixo 500 KV, (3+1R) x 55Mvar 1Ø // BOM NOME II Reator de Linha Fixo 500 KV, (3+1R) x 55 Mvar 1Ø // CAMPO FORMOSO II	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AL/BA	-	-	LT 500 KV ZEBU III - OLINDINA, C1	Circuito Simples 500 KV, 4 x 795 MCM (TERN), 226 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 500 KV, Arranjo DIM // Olindina 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // ZEBU III 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Olindina Reator de Linha Fixo 500 KV, (3+1R) x 50 Mvar 1Ø // Olindina MIG-A // ZEBU III	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PE/AL	-	-	LT 500 KV BOM NOME II - ZEBU III, C1	Circuito Simples 500 KV, 4x795 MCM (TERN), 163 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Man.) 500 KV, Arranjo DIM // Bom Nome II Reator de Linha Fixo 500 KV, 3 x 50 Mvar 1Ø // Bom Nome II 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Bom Nome II 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // ZEBU III Recomenda-se o compartimentamento da fase reserva dos reatores de barras recomendados para a SE Bom Nome II.	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PE	-	-	LT 230 KV BOM NOME - BOM NOME II, C1	Circuito Simples 230 KV, 2 x 1113 MCM (BLUEJAY), 7 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4 // Bom Nome 1 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4 // Bom Nome II MIG-A // Bom Nome	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PE	-	-	LT 230 KV BOM NOME - BOM NOME II, C2	Circuito Simples 230 KV, 2 x 1113 MCM (BLUEJAY), 7 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4 // Bom Nome 1 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4 // Bom Nome II MIG-A // Bom Nome	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AL	-	-	LT 230 KV ZEBU - ZEBU III, C1	Circuito Simples 230 KV, 2 x 795 MCM (TERN), 2 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4 // ZEBU 1 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4 // ZEBU III MIG-A // ZEBU II	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AL	-	-	LT 230 KV ZEBU - ZEBU III, C2	Circuito Simples 230 KV, 2 x 795 MCM (TERN), 2 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4 // ZEBU 1 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4 // ZEBU III MIG-A // ZEBU II	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PE/AL	-	-	LT 230 KV FLORESTA II - ZEBU III, C1	Circuito Simples 230 KV, 2 x 795 MCM (TERN), 76 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4 // Floresta II 1 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4 // ZEBU III	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PE	-	-	SECC LT 500 KV MILAGRES II - SURUBIM, C1, NA SE BOM NOME II	Circuito Simples 500 KV, 4 x 636 MCM (GROSBEAK), 2 km Circuito Simples 500 KV, 4 x 636 MCM (GROSBEAK), 2 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DJM OBS: Caso a SE Surubim não tenha sua execução definida pelo agente gerador em data hábil, o seccionamento aqui indicado será referido à LT 500 KV Milagres II - Luiz Gonzaga, na SE Bom Nome II. Recomenda-se o compartilhamento da fase reserva dos reatores de barras existentes da SE Milagres II	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Reforço	Região Norte / Nordeste	PE/BA	CHESF	-	SECC LT 230 KV BOM NOME - PAULO AFONSO III (04F3), NA SE FLORESTA II	Circuito Simples 230 KV, 1 x 954 MCM (RAIL), 1 km Circuito Simples 230 KV, 1 x 954 MCM (RAIL), 1 km 2 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4 2 MIM 230KV Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 KV, SE Zebu III 500/230 KV e obras associadas. Envolve compatibilização com a instalação prevista na SE Floresta II e novo trecho adaptado em LT existente para a SE Zebu III.	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Reforço	Região Norte / Nordeste	PE/BA	CHESF	-	SECC LT 230 KV BOM NOME - PAULO AFONSO III, (04F3), NA SE TACARATU	Circuito Simples 230 KV, 1 x 954 MCM (RAIL), 7 km Circuito Simples 230 KV, 1 x 954 MCM (RAIL), 7 km 2 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4 2 MIM 230KV Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 KV, SE Zebu III 500/230 KV e obras associadas. Envolve compatibilização com a instalação prevista na SE Floresta II e novo trecho adaptado em LT existente para a SE Zebu III.	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Reforço	Região Norte / Nordeste	PE/BA	CHESF	-	SECC LT 230 KV FLORESTA II - PAULO AFONSO III, (04F2), NA SE ZEBU III (apenas trecho Floresta II - Zebu III)	Circuito Simples 230 KV, 1 x 954 MCM (RAIL), 2 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4 1 MIM 230KV 1 MIG-A Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 KV, SE Zebu III 500/230 KV e obras associadas. Envolve compatibilização com a instalação prevista na SE Floresta II e novo trecho adaptado em LT existente para a SE Zebu III.	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Reforço	Região Norte / Nordeste	PE/BA	CHESF	-	SECC LT 230 KV BOM NOME - PAULO AFONSO III, (04F3), NA SE ZEBU III (apenas trecho Bom Nome - Zebu III)	Circuito Simples 230 KV, 1 x 954 MCM (RAIL), 2 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4; 1 MIM 230KV Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 KV, SE Zebu III 500/230 KV e obras associadas. Envolve compatibilização com a instalação prevista na SE Floresta II e novo trecho adaptado em LT existente para a SE Zebu III.	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Reforço	Região Norte / Nordeste	PE/BA	CHESF	-	SECC LT 230 KV FLORESTA II - PAULO AFONSO III, (04F2), NA SE TACARATU	Reaproveitamento das torres do loop de seccionamento da LT Bom Nome - Paulo Afonso III C1 Cabo 1 x 954 MCM (RAIL), 230 KV, 7 km, trecho 1 Cabo 1 x 954 MCM (RAIL), 230 KV, 7 km, trecho 2 Reaproveitamento e readequação das ELs 230 KV da SE Tacaratu, referentes à LT 230 KV Bom Nome - Tacaratu e LT 230 KV Tacaratu - Paulo Afonso III, descomissionadas Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 KV, SE Zebu III 500/230 KV e obras associadas. Envolve compatibilização com a instalação prevista na SE Floresta II e novo trecho adaptado em LT existente para a SE Zebu III.	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AL	-	-	SE 500/230 KV ZEBU III	1° e 2° ATF 500/230 KV, (6+1R) x 300 MVA 1Φ 1° e 2° Reator de Barra 500 KV, (6+1R) x 50 Mvar 1Φ 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DJM 2 CT (Conexão de Transformador) 500 KV, Arranjo DJM 2 CT (Conexão de Transformador) 230 KV, Arranjo BD4 3 IB (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DJM 1 IB (Interligação de Barras) 230 KV, Arranjo BD4 MIM - 500 KV MIM - 230 KV MIG (Terreno Rural) Recomenda-se a implantação de 1 fase reserva para compartilhamento entre os novos reatores.	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Reforço	Região Norte / Nordeste	PE	CHESF	Neoenergia Pernambuco	SE 230/138 KV BOM NOME	4° TF 230/138 KV, 1 x 100 MVA 3Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 230 KV, Arranjo BPT 1 CT (Conexão de Transformador) 138 KV, Arranjo BPT MIM - 230 KV MIM - 138 KV	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Reforço	Região Norte / Nordeste	AL	CHESF	Equatorial Alagoas	SE 230/69 KV ZEBU	4° TF 230/69 KV, 1 x 100 MVA 3Φ 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	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-149/2021-rev0	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	ITATIM	-	SE 440/230 KV ILHA SOLTEIRA 2	Instalação do 4° banco de autotransformadores de 440/230 KV de 3x150 MVA 1 IB (Interligador de barras) 440 KV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de transformador) 440 KV, Arranjo DJM 1 CT (Conexão de transformador) 230 KV, Arranjo BD4 Circuito Simples 230 KV, 2 x 954 MCM (RAIL), 7,2 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4 // Inocência 1 EL (Entrada de Linha) 230 KV, Arranjo BD4 // Ilha Solteira 2 Reator de Linha Fixo 230 KV, 1 x 10 Mvar 3Φ // Inocência 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 KV, Arranjo BD4 // Inocência MIM - 230 KV // Inocência MIM - 230 KV // Ilha Solteira 2	jan/24	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-149/2021-rev0	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	-	-	LT 230 KV INOCÊNCIA - ILHA SOLTEIRA 2 - C4	1° Reator de Barra 500 KV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DJM IB (Interligação de Barras) 500 KV, Arranjo DJM MIM - 500 KV / MIG (Terreno Rural) Recomenda-se 1 fase reserva para compartilhamento futuro.	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev3	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	SECC LT 500 KV IGAPORÁ III - IBICOARA, C1 (2 x C5), NA SE JUSSIAPÉ	Circuito Simples 500 kv, 4 x 954 MCM (RALI), 2 x 0,5 km 2 x 3,0 km Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 56,7 Mvar 1Φ // SE JUSSIAPÉ EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM MIM - 500 kv MIG-A Remanejamento do Reator de linha 200 Mvar - (3+1R) x 66,6 Mvar 1Φ da LT 500 kv Igaporá III - Ibicoara para barra da SE Ibicoara	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev3	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	LT 500 kv OUROLÂNDIA II - JUSSIAPÉ, C1	CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DIM Circuito Simples 500 kv, 6 x 900 MCM (RUDDY), 314 km 318 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 83,3 Mvar 1Φ // SE JUSSIAPÉ Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 83,3 Mvar 1Φ // SE OUROLÂNDIA II EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE JUSSIAPÉ EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE OUROLÂNDIA II CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE JUSSIAPÉ CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE OUROLÂNDIA II MIM - 500 kv // SE OUROLÂNDIA II MIG-A // SE OUROLÂNDIA II MIM - 500 kv // SE JUSSIAPÉ MIG-A // SE JUSSIAPÉ	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev3	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	LT 500 kv OUROLÂNDIA II - JUSSIAPÉ, C2	Circuito Simples 500 kv, 6 x 900 MCM (RUDDY), 314 km 318 km Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 83,3 Mvar 1Φ // SE JUSSIAPÉ Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 83,3 Mvar 1Φ // SE OUROLÂNDIA II EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE JUSSIAPÉ EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE OUROLÂNDIA II CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE JUSSIAPÉ CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE OUROLÂNDIA II MIG-A // SE OUROLÂNDIA II MIG-A // SE JUSSIAPÉ MIM - 500 kv // SE JUSSIAPÉ	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev3	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA/MG	-	-	LT 500 kv JUSSIAPÉ - SÃO JOÃO DO PARAÍSO, C1	Circuito Simples 500 kv, 6 x 900 MCM (RUDDY), 228 km 225 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 56,7 Mvar 1Φ // SE JUSSIAPÉ Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 56,7 Mvar 1Φ // SE S. J. PARAÍSO EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE JUSSIAPÉ EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE JUSSIAPÉ CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO MIM - 500 kv // S. J. PARAÍSO MIG-A // S. J. PARAÍSO	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev3	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA/MG	-	-	LT 500 kv JUSSIAPÉ - SÃO JOÃO DO PARAÍSO, C2	Circuito Simples 500 kv, 6 x 900 MCM (RUDDY), 228 km 225 km Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 56,7 Mvar 1Φ // SE JUSSIAPÉ Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 56,7 Mvar 1Φ // SE S. J. PARAÍSO EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE JUSSIAPÉ EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE JUSSIAPÉ CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO MIM - 500 kv // S. J. PARAÍSO MIG-A // S. J. PARAÍSO	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev3	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MG	-	-	LT 500 kv SÃO JOÃO DO PARAÍSO - CAPELINHA 3, C1	Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 255 km 254 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 63,3 Mvar 1Φ // SE S. J. PARAÍSO Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 63,3 Mvar 1Φ // SE CAPELINHA 3 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE CAPELINHA 3 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // SE CAPELINHA 3 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE CAPELINHA 3 MIM - 500 kv // SE CAPELINHA 3 MIG-A // SE CAPELINHA 3	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev3	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MG	-	-	LT 500 kv SÃO JOÃO DO PARAÍSO - PADRE PARAÍSO 2, C1	Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 172 km 175 km EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE P. PARAÍSO 2 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 33,3 Mvar 1Φ // SE S. J. PARAÍSO Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 33,3 Mvar 1Φ // SE P. PARAÍSO 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE S. J. PARAÍSO CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE P. PARAÍSO 2 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // SE P. PARAÍSO 2 MIM - 500 kv // SE P. PARAÍSO 2 MIG-A // SE P. PARAÍSO 2	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev3	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MG	-	-	LT 500 kv PADRE PARAÍSO 2 - MUTUM, C1	Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 339 km Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 90 Mvar 1Φ // SE P. PARAÍSO 2 Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 90 Mvar 1Φ // SE MUTUM EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE P. PARAÍSO 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE MUTUM IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // SE P. PARAÍSO 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE P. PARAÍSO 2 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE MUTUM MIM - 500 kv // SE MUTUM MIG-A // SE MUTUM	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev3	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	LT 500 kv CAPELINHA 3 - ITABIRA 5, C1	Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 240 km 241 km Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 60 Mvar 1Φ // SE CAPELINHA 3 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ // SE ITABIRA 5 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE CAPELINHA 3 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE ITABIRA 5 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // SE ITABIRA 5 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE CAPELINHA 3 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE ITABIRA 5 MIM - 500 kv // SE ITABIRA 5 MIG-A // SE ITABIRA 5	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev3	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SE 500 KV SÃO JOÃO DO PARAÍSO	1°, 2° e 3º Reator de Barra 500 kv, (9+1R) x 50 Mvar 1Ø IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DJM IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DJM CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DJM CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DJM Compensador Síncrono 500 kv, 1 x 1 (+200/+300) Mvar MIM - 500 kv MIM - 500 kv MIG (Terreno Rural)	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-067/2016-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	LT 230 kv TAUBATÉ - SÃO JOSÉ DOS CAMPOS (C2)	Recomenda-se 1 fase reserva para compartilhamento entre os novos reatores. Lançamento do segundo circuito (C2), 230 kv, 2 x 636,0 MCM (Grosbeak), 35,0 km EL (Entrada de Linha), 230 kv, Arranjo BD4 (SE TAUBATÉ) EL (Entrada de Linha), 230 kv, Arranjo BD4 (SE SÃO JOSÉ DOS CAMPOS) MIM - 230 kv (SE TAUBATÉ) MIM - 230 kv (SE SÃO JOSÉ DOS CAMPOS)	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-20/2016-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	TAESA	-	SE ASSIS 500/440 kv	2º Banco de AT 500/440 kv - 3 x 500 MVA e conexões	abr/26	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-NT-058/2022-rev0	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	CGT ELETROSUL	ENERGISA MS	SE 230/138 kv ANASTÁCIO	Substituição dos autotransformadores trifásicos TF1 e TF2 230/138 kv de 75 MVA por duas novas unidades 230/138 kv de 100 MVA. Novo pálio 138 kv - Arranjo Barra Dupla 4 Chaves (BD4) 2 (duas) EL 138 kv para as LT 138 kv Anastácia - Aquidauana 2 (duas) CT 138 kv 1 (um) IB 138 kv 1 (um) IB 138 kv (TF1 - IdemMdi 8867) (TF2 - SGPMM 0001166/2021 - IdemMdi 8870)	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0081-RO	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	-	CELESC	SE 230/138 kv CHAPECOENSE	1° e 2° ATF 230/138 kv, 2 x 150 MVA 3Ø e conexões Secionamento da LT 230 kv Foz do Chapecó - Xanxerê C1 e C2, na SE Chapecoense 230/138 kv, Circuito Duplo, 2 x 3,3 km 2 EL 138 kv para seccionamento da LT 138 kv Chapecó II - Chapecó Santo Antônio, na SE Chapecoense 230/138 kv	jan/26	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0071-RO	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	RGE	SE 230/138 kv SÃO SEBASTIÃO DO CAÍ 2	1° e 2° ATF 230/138 kv, 2 x 150 MVA 3Ø e conexões 4 EL 138 kv para seccionamento da LT 138 kv Portoão - São Sebastião do Cai e da LT 138 kv São Sebastião do Cai - Monte Negro, na SE São Sebastião do Cai 2 230/138 kv	jan/27	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0071-RO	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	-	LT 230 kv CAXIAS - SÃO SEBASTIÃO DO CAÍ 2	Circuito Simples 230 kv, 2 x 795 MCM (TERN), 43,7 km	jan/27 (Associada a data de entrada da SE São Sebastião do Cai 2 230/138 kv)	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0071-RO	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	-	LT 230 kv IVOTI 2 - SÃO SEBASTIÃO DO CAÍ 2	Circuito Simples 230 kv, 2 x 795 MCM (TERN), 20,9 km	jan/27 (Associada a data de entrada da SE São Sebastião do Cai 2 230/138 kv e da SE 230/138 kv Ivoti 2)	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0071-RO	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	RGE	SE 230/138 kv IVOTI 2	1° e 2° ATF 230/138 kv, 2 x 150 MVA 3Ø e conexões Seccionamento da LT 230 kv Caxias - Campo Bom C1 e C2, na SE Ivoti 2 230/138 kv, Circuito Duplo, 2 x 1,1 km 2 EL 138 kv para seccionamento da LT 138 kv Ivoti - Bom Princípio, na SE Ivoti 2 230/138 kv	jan/27	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE/ONS	RT-ONS DPL 0355/2022 / EPE-DEE-NT-047/2022	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	GNA	-	SE UTE GNA II	1° ATF 500/345 kv, (3+1R) x 500 MVA 1Ø CT (Conexão de Transformador) 500 kv, Arranjo DJM CT (Conexão de Transformador) 345 kv, Arranjo DJM MIM - 500 kv // SE GNA II MIM - 345 kv // SE GNA I MIG-A	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-062/2022-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RO	Eletronorte	-	SE 230/69 kv Vilhena	3° TF 230/69/13,8 kv, 1 x 60 MVA 3Ø 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kv, Arranjo BD4 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kv, Arranjo BPT MIM - 230 kv MIM - 69 kv	jan/25	RB	2023 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE BOTUCATU	Substituição do Transformador Trifásico Reserva 230/138 kv (o qual está em final de vida útil) de 75 MVA para 150 MVA, compatível com as demais unidades em operação na subestação. (Ref. SGPMM 0000035/2022)	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-NT-052/2022-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	CEMIG GT	-	SE NEVES 1 500/345 kv	Substituição do Autotransformadores trifásicos T1 e T2 500/345 kv, 400 MVA cada, por transformadores trifásicos de 480/576 MVA, devido final de vida útil técnica. Id do Módulo (Id 8423). (Ref. SGPMM 0001584/2021)	jul/24	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-075/2019-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT	Eletronorte	ENERGISA - MT	SE RONDONÓPOLIS 230/138 kv	1° ATF 230/138/13,8 kv, 1 x 150/180 MVA 3Ø em substituição ao transformador RPA76-01 230/138/13,8 kv, 1x100/102 MVA que se encontra próximo ao fim de vida útil 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kv, Arranjo BD4 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kv, Arranjo BPT 1 CT (Conexão de Transformador) 13,8 kv, 85 (Deverá ser dimensionada a realinagem do equipamento para melhor distribuição de fluxo potência ativa na subestação) (Ref. SGPMM 001387/2022, 001388/2022, 001389/2022)	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-NT-075/2022-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	Furnas	Enel Rio	SE ANGRA	Instalação de um novo transformador TR1 138/13,8 kv de 15 MVA na SE Angra para que seja devolvido à Enel Rio o transformador 138/13,8 kv de 15 MVA ao término da cassio, a desmobilização dos transformadores de Furnas TR1A 138/138 kv de 7,5 MVA, TR1B 138/138 kv de 7,5 MVA e TR1C 138/138 kv de 9,375 MVA ao término da vida útil dos mesmos. A recomendação do novo transformador TR2 138/13,8 kv de 15 MVA para a SE Angra ficará condicionada ao término de vida útil física do TR 1D 138/13,8 kv de 9,375 MVA ou quando a previsão de demanda para os alimentadores supríveis por Angra alcançar 11 MW.	Imediata	DIT	2023 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	PA	Eletronorte	EQUATORIAL - PA	SE MARABÁ 230/69 kv	Substituição do transformador 230/69/13,8 kv de 33 MVA (M476-03), que está em final de vida útil, por um transformador de 230/69/13,8 kv 100 MVA. (Ref. SGPMM 0001391/2022)	jan/24	RB	2023 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	PI	CHESF	EQUATORIAL - PI	SE SÃO JOÃO DO PIAUÍ 230/69 kv	Substituição do transformador 230/69 kv de 33 MVA (04T3), que está em final de vida útil, por um transformador de 100 MVA. (Ref. SGPMM 0001115/2022)	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	RN	CHESF	NEOENERGIA COSEERN	SE AÇU II 230/69 kv	Substituição do transformador 230/69/13,8 kv de 39 MVA (04T4), que está em final de vida útil, por um transformador de 100 MVA. (Ref. SGPMM 0001307/2022)	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	PI	CHESF	EQUATORIAL - PI	SE SÃO JOÃO DO PIAUÍ 230/69 kv	Substituição do transformador 230/69 kv de 33 MVA (04T4), que está em final de vida útil, por um transformador de 100 MVA. (Ref. SGPMM 0001318/2022)	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
ONS	PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	BA	CHESF	NEOENERGIA COELBA	SE BOM JESUS DA LAPA 230/69 KV	Substituição do transformador 230/69 kv de 39 MVA (04T3), que está em final de vida útil, por um transformador de 100 MVA.	Nov/2023 Associada à entrada em operação das UFV Paleó 1 a 5	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-024/2021-rev0 PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Norte / Nordeste	SE	CHESF	ENERGISA-SE	SE ITAIBAIANA 230/69 KV	1ª e 2ª TR 230/69 kv – 150 MVA e conexões, em substituição aos TRs 230/69 kv 04T1 e 04T2 de 100 MVA que se encontram em final de vida útil.	Dez/2026 Associado à entrada em operação da SE Nossa Senhora da Glória II.	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-103/2022-rev0 PAR/PEL 2022	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	ENEL SP	SE MILTON FORNASARO 345/88 kv	4º banco de TR 345/88kv – 3 x 133,3 MVA 1 CT (Conexão de Transformador) 345 kv em GIS 1 CT (Conexão de Transformador) 88 kv em GIS 4 IB (Interligação de Barra) 88 kv em GIS Obs: Os módulos de IB são parte do escopo necessário para as adequações na configuração da subestação para a segregação do barramento de 88 kv. As extremidades atuais do barramento serão interligadas por meio da utilização de cabos isolados 88 kv.	Jan/26	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-075/2019-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MT	Eletronorte	ENERGISA - MT	SE RONDONÓPOLIS 230/138 kv	2ª ATF 230/138/13,8 kv, 1 x 150/180 MVA 3Ø em substituição ao transformador RPA16-02 230/138/13,8 kv, 1x100/102 MVA 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kv, Arranjo BD4 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kv, Arranjo BPT 1 CT (Conexão de Transformador) 13,8 kv, BS (Deverá ser dimensionada a reatância do equipamento para melhor distribuição de fluxo potência ativa na subestação).	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-080/2022-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	GO	Luziânia - Niquelândia Transmissora S.A	ENEL-GO	SE Luziânia 500/138 kv	3º banco de AT 500/138kv – 3 x 75 MVA e conexões	Jun/24	RB/RBF	2023 (1ª Emissão)
ONS/EPE	Cadastros SGPMMR nº 0009203/2022 e nº 0002053/2022	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	GO	EDP Goiás (CELG-GT)	ENEL-GO	SE Goiânia Leste 230/13,8 kv	Substituição dos transformadores TR-A e TR-B de 50 MVA por 2 novos transformadores de 75 MVA	Imediata	RB/RBF	2023 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kv CARAGUATATUBA - UBATUBA	Recondutoramento do trecho entre a SE Caraguatubá e a derivação Massaguçu (11,4 km), para a capacidade mínima de 231/245 MVA e substituição dos equipamentos terminais em Caraguatubá (TC, seccionadora, bobina de bloqueio e condutor do bay) para a capacidade mínima de 231/245 MVA.	Imediata	DIT	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-029/2017-rev2 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	RN	CHESF	COSERN	SE MOSSORÓ IV 230/69 kv	2ª TR 230/69 kv, trifásico – 100 MVA 1 CT (Conexão de Transformador) 230kv, Arranjo BD3 1 CT (Conexão de Transformador) 69kv, Arranjo BD3 1 MIM 230kv 1 MIM 69kv	Imediata	RB	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2022-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	-	LT 230 kv CASCAVEL - MEDIANEIRA NORTE	Secionamento da LT 230 kv Cascavel – Medianeira Norte, na SE Cascavel Oeste, circuito duplo, 0,1 km, 1 x 636 MCM (Grosbeak) O novo trecho a ser construído entre a subestação Cascavel Oeste e o ponto de secionamento deve ter capacidade limite de longa duração - 895 A / limite de curta duração - 1029 A. Atualmente a LT 230 kv Guaiara - Cascavel Oeste está em fase de construção para ser reenergizada no nível de tensão de 525 kv e, após a entrada em operação, será disponibilizado dois vãos do setor de 230 kv em ambos os terminais. Neste caso, com intuito de otimizar custos, deve-se considerar no detalhamento técnico e econômico (por parte da transmissora responsável na fase de autorização desta obra) que seja avaliada a possibilidade de aproveitamento deste vão disponibilizado no setor de 230 kv da SE Cascavel Oeste, caso os equipamentos de manobra sejam compatíveis com o novo circuito.	Imediata	RB	2021 (2ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-046/2013-rev1 PAR 2015-2017	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-T	-	LT 230 kv GRAVATAÍ 2 – GRAVATAÍ 3 C1	Recapacitação. Circuito simples, 13,5 km, 1x1715,5 MCM Nota: A LT 230 kv Gravataí 2 – Gravataí 3 C1 pertence parte à CGT ELETROSUL e parte ao governo do estado do Rio Grande do Sul. A transferência desses ativos à CEEE-GT foi autorizada pela REA ANEEL nº 3813/2012, mas até o momento não foi efetivada.	Imediata	RB	Consolidação de Obras de Transmissão 2015
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-T	RGE	SE SCHARLAU	Substituição dos 2 Tfs 230/23 kv – 50 MVA (3Ø) por 2 Tfs 230/23 kv – 75 MVA (3Ø) Substituição dos 2 CTs 23 kv, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kv. Recapacitação do barramento de 23 kv Substituição do IB 23 kv, arranjo BPT Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos Tfs 230/23 kv devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.	Imediata	RB	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-T	RGE	SE CAMPO BOM	Substituição dos 2 Tfs 230/23 kv – 50 MVA (3Ø) por 2 Tfs 230/23 kv – 75 MVA (3Ø) Substituição de 2 CTs 23kv, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kv Recapacitação do barramento de 23 kv Substituição do IB 23 kv Capacitor em derivação 23 kv 4 x 7,2 Mvar (3Ø) 4 CCDs 23kv, arranjo BS Desativação de 1 capacitor em derivação 23kv de 7,2Mvar (3Ø) e seu respectivo módulo CCD 23 kv 3 Els 23 kv, arranjo BPT Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos Tfs 230/23 kv devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.	Imediata	RB	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev1 PAR 2018-2020 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-T	RGE	SE CAXIAS DO SUL 2	2ª TF 230/69 kv – 165 MVA (Bancos 1Ø de 3 x 55 MVA) 2 CTs 230 kv, arranjo BD4 GIS 1 CT 69kv, arranjo BPT 1 IB 230kv, arranjo BD4 GIS 2 Els 230kv, arranjo BD4 GIS Desativação do barramento 230kv BPT (1CT, 2 EL e 1 IB) Reencabeçamento com trecho subterrâneo 230 kv de duas LTS	Imediata	RB	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-T	CEEE-D	SE EL DORADO DO SUL	Substituição do TF 230/23 kv – 50 MVA (3Ø) por outro TF 230/23 kv – 75 MVA (3Ø) Substituição de 1 CT 23kv, arranjo BS 2ª TF 230/23 kv – 75 MVA (3Ø) 1 CT 230kv, arranjo BD4 1 CT 23kv, arranjo BS Recapacitação do barramento 23 kv BPT Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kv. 1 CCD 23kv, arranjo BS ±6 Els 23 kv, arranjo BPT 2 IB 23kv, arranjo BPT Desativação de 6 Els 23kv Demolição de prédio de comando Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos Tfs 230/23 kv devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.	Imediata	RB	2018

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev1 PAR 2018-2020 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-T	CEEE-D RGE	SE TAQUARA	3ª ATF 230/138 kv – 150 MVA (composto por Bancos 1a de 3 x 50 MVA) 1 CT 230 kv, arranjo BD4 1 CT 138 kv, arranjo BPT Substituição do sistema de proteção e controle, incluindo 2 unidades centrais da proteção de barras, 10 unidades de bay da proteção de barra, substituição de cabos e adequações cwis na sala de comando. (SGPMR nº 0000240/2020). Instalação de 1 unidade de Módulo Concentrador de Informações de Oscilografia para integrar o módulo AT-3 230/138 kv ao sistema de oscilografia da subestação. (SGPMR nº 0000232/2020).	Imediata	RB	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-T	RGE	SE POLO PETROQUÍMICO	Substituição dos 2 Tfs 230/69 kv – 50 MVA (3Ø) por 2 Tfs 230/69 kv – 165 MVA (3Ø). 1 CT 230 kv, arranjo BDS 1 IB 230 kv, arranjo BDS 2 Cts 69 kv, arranjo BPT 3 EL 69 kv, arranjo BPT. 1 IB 69 kv, arranjo BPT Desativação do barramento de 69 kv BS (2 Cts e 3 Els) Desativação de 1 CT 230 kv Novo prédio de comando e ampliação dos serviços auxiliares. Instalação de Módulo de Comunicação (2 unidades), Módulo de Engenharia e Suporte à Manutenção (1 unidade), Módulo de Sincronização das Informações (1 unidade), Módulo de Supervisão e Operação (2 unidades) (SGPMR nº 0000198/2020).	Imediata	RB	2018
ONS	PAR 2019-2023 Carta ONS-0318/DPL/2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	TO	ELETRONORTE	-	SE COLINAS 500 KV	Substituição do banco de capacitores série (CR-COCL7-Q1) e conexões, localizado na saída de linha da LT 500 kv Colinas – Imperatriz C1, de 23,8 Ø e N= 1500 / 2250 A, por outro de mesmo valor Ømimo= 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	2021
EPE	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	-	SE PRESIDENTE DUTRA	Substituição do autotransformador 500/230 kv – (3+1) x 100 MVA (PDAT7-01), e conexões, que se encontra em final de vida útil (degradação e obsolescência de vários componentes, tais como buchas, CDC, CDST, sistema de selamento, sistema de resfriamento), por outro autotransformador 500/230/13,8 kv – (3+1) x 150 MVA. Caso a substituição seja realizada no mesmo local, haveria múltiplos desligamentos para substituir as unidades monofásicas e os equipamentos de conexão (também com vida útil esgotada) reduzindo a confiabilidade do setor 230 kv. Necessário o prolongamento das Barras 230 kv e o remanejamento de postes do sistema de iluminação no setor 230 kv para liberação da área. A substituição do autotransformador 500/230 kv – (3+1) x 100 MVA (PDAT7-01) foi solicitada originalmente pelo Agente como Melhorias Tipo II - Final de Vida Útil e constou no Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica - Ciclo 2020 (1ª Emissão) – Melhorias de Grande Porte e Reforços para Aumento de Vida Útil (SGPMR: 001043/2018, 001047/2018, 001049/2018 e 001050/2018)	Imediata	RB	2021 (2ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev3	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	SE 500 KV GENTIO DO OURO II	3ª e 4ª Reator de Barra 500 kv, (6+1R) = 50 Mvar 1Ø CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DJM IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DJM MIM - 500 kv Recomenda-se 1 fase reserva para compartilhamento entre os novos reatores.	Imediata	RB	2021 (2ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev3	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	SE 500 KV BOM JESUS DA LAPA II	4ª e 5ª Reator de Barra 500 kv, (6+1R) = 50 Mvar 1Ø CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DJM IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DJM MIM - 500 kv Há a necessidade de unidade reserva para atender aos bancos aqui indicados. Para tanto, recomenda-se o compartilhamento da fase reserva existente com os futuros reatores.	Imediata	RB	2021 (2ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev3	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	SE 500 KV MORRO DO CHAPEL II	3ª Reator de Barra 500 kv, 3 x 50 Mvar 1Ø CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DJM Há a necessidade de unidade reserva para atender aos bancos aqui indicados. Para tanto, recomenda-se o compartilhamento da fase reserva existente com o futuro reator via extensão do barramento de transferência.	Imediata	RB	2021 (2ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev3	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	SE 500 KV POÇÕES III	4ª Reator de Barra 500 kv, 3 x 50 Mvar 1Ø CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DJM IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DJM MIM - 500 kv Há a necessidade de unidade reserva para atender aos bancos aqui indicados. Para tanto, recomenda-se o compartilhamento da fase reserva existente com os futuros reatores.	Imediata	RB	2021 (2ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev3	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	SE 500 KV MEDEIROS NETO II	3ª Reator de Barra 500 kv, 3 x 66,6 Mvar 1Ø CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DJM IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DJM MIM - 500 kv Recomenda-se compartilhamento da fase reserva existente com o futuro reator via extensão do barramento de transferência. Para tal, deverá ser adquirido terreno adjacente ao sul da subestação.	mar/26 (Associada à dita de entrada da SE Medeiros Neto II)	RB	2021 (2ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	RJ	FURNAS	LIGHT	PÁTIO DE 500 KV DA SE GRAJÁU	Substituição completa do pátio de 500 kv GIS da SE Grajaú, contemplando: 7 disjuntores 500 kv, 48 seccionadoras de 500 kv, 45 transformadores de corrente 500 kv, 30 transformadores de potencial, com aumento de capacidade para 4.000 A de corrente nominal e 50 kA de interrupção de corrente curto-circuito, além de 18 para-raios, trechos de barramento blindados a SF6 e de buchas de parede. Substituição dos sistemas de proteção, controle e supervisão e do serviço auxiliar, cabos de controle, ponte rolante e dos sistemas de exaustão e proteção contra incêndios. Adequação do sistema de telecomunicações. Instalação do sistema de monitoramento da GIS.	Imediata	RB	2021 (2ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-075/2019-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MT	ELETRONORTE	ENERGISA - MT	SE SORRISO	4ª TF 230/69/13,8 kv, 1 x 60 MVA 3Ø 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	RB	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-116/2021-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	RO	ELETRONORTE	ENERGISA - RO	SE 230/138 kv PIMENTA BUENO	3ª ATF 230/138/13,8 kv (1 x 55 MVA 3Ø) 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kv, Arranjo BD4 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kv, Arranjo BPT MIM - 230 kv MIM - 138 kv	Imediata	RB	2021 (1ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-116/2021-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RO	ELETRONORTE	ENERGISA - RO	SE 230/138 kV JI-PARANÁ	3ª ATF 230/138/13,8 kV (1 x 100 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	Imediata	RB	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-116/2021-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RO	ELETRONORTE	ENERGISA - RO	SE 230/69 kV JI-PARANÁ	*Para a expansão do AT3 230/138 kV de 100 MVA da SE JI-Paraná haverá a necessidade de remanejamento da LT 230 kV JI-Paraná – Pimenta Bueno C1 do vão F para o vão G. 1ª e 2ª TF 230/69/13,8 kV (2 x 100 MVA 3Φ), conexões e equipamentos associados, em substituição às unidades 1 e 2 existentes de 60 MVA 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 2 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT MIM - 230 kV MIM - 69 kV	Imediata	RB	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-075/2019-rev1	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT	ELETRONORTE	ENERGISA - MT	SE 230/69 kV NOBRES	3ª TF 230/138/13,8 kV (1 x 100 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	Imediata	RB	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	PAR 2018-2020 Ofício 0271/EPE/2020 Carta ONS – 0266/OP/2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	EQUATORIAL - MA	SE PORTO FRANCO 230/69 kV (MA)	4ª TR 230/69/13,8 kV - 100 MVA e conexões	Imediata	RB	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-071/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SECC LT (CD) 230 kV Funil - Itapebí C1 (04F6) na SE Itabuna III	Circuito duplo, 2x28 km, 14636 MCM 2 EL (Entrada de Linha) 230kV, arranjo BD4; 2 MIM 230kV	Imediata	RB	2018
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE TEIXEIRA DE FREITAS II 230/138 kV	3ª AT 230/138 kV – 3x33,33 MVA e conexões. 1 MIM 230kV 1 MIM 138kV	Imediata	RB	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	ELETRONORTE	-	SE MARABÁ 500/230 kV	2ª Banco de AT 500/230/13,8 kV – 3 x 150 MVA e equipamentos associados, inclusive de telecomunicações, supervisão, proteção, comando e controle, em substituição ao AT MBAT7-01 que se encontra em final de vida útil. (Solicitado originalmente pelo Agente como Melhoria Tipo II - Final de Vida Útil).	Imediata	RB	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-137/2013-rev1 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	AL	CHESF	EQUATORIAL - AL	SE ARAPIRACA III	3ª TR 230/69 kV – 100 MVA e conexões. 1 MIM 69kV	Imediata	RB	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-059/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	ES	FURNAS	EDP ES	SE VITÓRIA	Instalação do banco autotransformador 345/138 kV - 400 MVA (3 + 1R) X 133,3 MVA e conexões em substituição ao banco ATR1, de 225 MVA. A nova fase reserva deverá ser posicionada de tal modo a permitir seu aproveitamento para substituição dos novos bancos de 400 MVA a serem futuramente instalados na SE 345/138 kV Vitória. Id do Módulo (Id 7670). Recondutoramento da LT 138 kV Vitória - Piranga C1, de 1x4RAIL para 2x4FALCON, 0,1 km. Desativação por fim de vida útil do banco ATR2 345/138 kV assim como os módulos de conexão do AT02. Desativação dos Sistemas de proteção, controle e supervisão associados ao AT02. (SGPMR nº 013707/2016). Adequação dos Serviços Auxiliares: Transferência da fonte do terciário do AT02 que será desativado para o terciário de um outro banco de autotransformador disponível. Desativação dos bancos de capacitores 10Mvar / 13,8 kV BCD1, BCD2 e BCD3, associados ao ATR1 e BCD4, BCD5 e BCD6, associados ao ATR2.	Imediata	RB	2021 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	PB	CHESF	ENERGISA - PB	SE COREMAS 230/69 kV	4ª TR 230/69 kV – 100 MVA e conexões 1 CT (Conexão de Transformador) 230kV, Arranjo BD5 1 CT (Conexão de Transformador) 69kV, Arranjo BPT 1 MIM 230kV 1 MIM 69kV	jan/23	RB	2021 (1ª Emissão)
ONS	PAR-2019 A 2023_Volumel_Tomo_02 CTA-ONS DPL 2662/2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	TO	ELETRONORTE	-	SE 500 kV COLINAS	Substituição do banco de capacitores série (CR-COCL7-02), localizado na saída de linha da LT 500 kV Colinas – Miracema C1, de 23,8 Ohms e In= 1500 / 2250 A, por outro de mesmo valor ôhmico e In= 1650 / 2250 A. Inclui também a desmontagem e a retirada do banco existente. Essa obra foi indicada no PAR 2019-2023 como uma melhoria de grande porte e constou no POTEE 2019 - Melhorias de Grande Porte e Reforços para Aumento de Vida Útil (1ª emissão). Em abril de 2021, a ANEEL autorizou a Elettronorte a substituição do equipamento por meio da Resolução Autorizativa 9.918/2021. Entretanto, após novas análises do ONS, foi constatada a necessidade de alteração da capacidade operativa do referido equipamento dos atuais (1.500 / 2.250 A) para (1.650 / 2.250 A), sendo necessária a revisão da referida outorga (CTA-ONS DPL 2662/2021). Nova conexão para o CR-COCL7-02 para possibilitar sua substituição em nova localização para que o fluxo de potência não sofra restrições devido ao longo tempo de desligamento do equipamento. Para isso o novo BCS deverá ser instalado em nova posição e o atual BCS será desativado juntamente com suas conexões somente após a entrada em operação comercial do novo BCS.	Imediata	RB	2019 (1ª Emissão)

DESATIVAÇÕES

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	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)	Região Norte / Nordeste	PE	CHESF	-	LT 230 kV BOM NOME - TACARATU, C1 - (Desativação)	Circuito Simples 230 kV, 2 x 636 MCM (GROSBREAK), 141 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4 // Bom Nome Vinculada à SE Bom Nome II 500/230/138 kV, SE Zebu III 500/230 kV e obras associadas.	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-015/2022-rev1	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Região Norte / Nordeste	PE/BA	CHESF	-	LT 230 kV TACARATU - PAULO AFONSO III, C1 - (Desativação)	Circuito Simples 230 kV, 2 x 636 MCM (GROSBREAK), 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 Zebu III 500/230 kV e obras associadas.	Imediata	RB	2023 (1ª Emissão)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	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)	Região Norte / Nordeste	PE/BA	CHESF	-	LT 230 kV BOM NOME - PAULO AFONSO III, (04F3) - (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)	Região 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)	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	Equatorial Alagoas	SE 230/69 kV ABAIXADORA (desativação)	1 ^o TF 230/69 kV, 1 x 100 MVA 3Φ (Desativação) 1 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 1 CT (Conexão de Transformador) 69 kV, Arranjo BPT	Vinculada à entrada em operação da SE Zebu III 500/230 kV	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Região Norte / Nordeste	CE	CHESF	-	LT 230 kV Banabulú - 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-rev1	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Região 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 Morada Nova 500/230 kV	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Região 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 3Φ // Ribeiro Gonçalves 2 CCS (Conexão de Capacitor Série) 500 kV, Arranjo DJM // 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-rev1	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Região Norte / Nordeste	PI/MA	CHESF	-	LT 500 kV São João do Piauí - Boa Esperança, C1 (Desativação Capacitor Série)	Desativação do banco de Capacitor Série 500 kV, 1 x 484 Mvar 3Φ // São João do Piauí 1 CCS (Conexão de Capacitor Série) 500 kV, Arranjo DJM // 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-rev1	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Região Norte / Nordeste	CE	CHESF	-	LT 230 kV Banabulú - Ico, C1 (Desativação Reator de Linha)	Reator de linha 04E2 (3x3,3Mvar) (terminal Banabulú) - desativação	Vinculada à entrada em operação da SE Morada Nova 500/230 kV	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Região Norte / Nordeste	CE	CHESF	-	LT 230 kV Banabulú - Milagres, C3 (Desativação Reator de Linha)	Reator de linha 04E3 (10 Mvar) (terminal Banabulú) - desativação	Vinculada à entrada em operação da SE Morada Nova 500/230 kV	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Região Norte / Nordeste	CE	CHESF	-	LT 230 kV Milagres - Abalara, C1 (Desativação Reator de Linha)	Reator de linha 04E2 (3x3,3Mvar) (terminal Milagres) - desativação	Vinculada à entrada em operação da SE Morada Nova 500/230 kV	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Região 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 Morada Nova 500/230 kV	RB	2023 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-014/2022-rev1	Desativação (Regras dos Serviços de Transmissão, Módulo 3, Seção 3.1, item 2.6 - REN 1.020/2022)	Região Norte / Nordeste	CE/PI	CHESF	-	LT 230 kV Ibiapina II - Piripiri, C1, CS (Desativação)	Desativação da LT 230 kV Ibiapina II - Piripiri, C1, CS, 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)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
DECRETO 11.314 -											
ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	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/DEE/EPE	Do Decreto nº 11.314	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	Interligação Elétrica Evreco S.A.	-	T 230 kV Governador Valadares – Conselheiro Pena, C	Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM, 68,6 km	Jul/25 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 020/2008)	RB	2023 (1ª Emissão)
ONS/EPE	CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEE/EPE	Do Decreto nº 11.314	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG/ES	Interligação Elétrica Evreco S.A.	-	LT 230 kV Conselheiro Pena – Almorós, C1	Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM, 72,1 km	Jul/25 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 020/2008)	RB	2023 (1ª Emissão)
ONS/EPE	CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEE/EPE	Do Decreto nº 11.314	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	ES	Interligação Elétrica Evreco S.A.	-	LT 230kV Almorós – Mascarenhas, C1	Circuito Simples 230 kV, 1 x 636 MCM, 13,3 km	Jul/25 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 020/2008)	RB	2023 (1ª Emissão)
ONS/EPE	CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEE/EPE	Do Decreto nº 11.314	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	ES	Interligação Elétrica Evreco S.A.	-	SE 230/138 kV Mascarenhas	TR 230/138kV, 1 x 300 MVA 3Φ, e conexões Módulo Geral 230 kV, Arranjo BD4 1 Módulo de Interligação de Barras 230 kV, Arranjo BD4 1 Entrada de Linha 230 kV, Arranjo BD4	Jul/25 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 020/2008)	RB/RBF	2023 (1ª Emissão)
ONS/EPE	CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEE/EPE	Do Decreto nº 11.314	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	ES	Interligação Elétrica Evreco S.A.	-	SE 230/138 kV Mascarenhas	Módulo Geral 138 kV, Arranjo BPT 1 Módulo de Interligação de Barras 138 kV, Arranjo BPT 10 Entradas de Linha 138 kV, Arranjo BPT	Jul/25 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 020/2008)	DIT	2023 (1ª Emissão)
ONS/EPE	CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEE/EPE	Do Decreto nº 11.314	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	RJ/SP	Light Energia S.A.	-	LT 230 kV Nilo Peçanha - Santa Cabeça, C1	Circuito Simples 230 kV, 115,8 km	Jun/26 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 032/2018)	RB	2023 (1ª Emissão)
ONS/EPE	CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEE/EPE	Do Decreto nº 11.314	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	RJ	Light Energia S.A.	-	SE 230/138 kV Nilo Peçanha	Transformação 230/138kV, (2+1R) x 66,67 MVA 1Φ, 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/DEE/EPE	Do Decreto nº 11.314	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	RJ	Light Energia S.A.	-	SE Fontes Novas	Módulo Geral 138 kV MG1, Arranjo BPT 6 Entradas de Linha 138 kV, Arranjo BPT	Jun/26 (Associado ao fim da vigência do Contrato de Concessão nº 032/2018)	DIT	2023 (1ª Emissão)
ONS/EPE	CTA-ONS DPL 0763/2023 / Ofício 0264/2023/DEE/EPE	Do Decreto nº 11.314	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	RJ	Light Energia S.A.	-	SE 230/138 kV Nilo Peçanha	Módulo geral 138 kV MG1, Arranjo BPT Interligação de Barras 138 kV IB1, 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)



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 Reformas - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão
Ciclo 2023 - 2ª Emissão (AGOSTO/2023)

*** Nesta seção são apresentadas todas as indicações já realizadas em emissões anteriores do POTEE, e que permanecem vigentes e sem alteração.**

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-Rorondônia	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)	jun/26	SOLUÇÃO ESTRUTURAL DA REGIÃO NORTE DE GOIÁS PROPOSTA NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-076-2020-00	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-076/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	GO	-	ENEL-GO	SE SÃO MIGUEL	Banco de Capacitores em derivação trifásico de 5,0 Mvar / 69 kV	jun/26	SOLUÇÃO ESTRUTURAL DA REGIÃO NORTE DE GOIÁS PROPOSTA NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-076-2020-00	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	LT 138 kV JANAÚBA 3 - JANAÚBA 1 C1	Recapacitação da LD, 16 km	jan/26	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-064-2020-REV0-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-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	SE MONTES CLAROS 5	1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT MIM - 138 kV MIG (Terreno Rural)	out/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-064-2020-REV0-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-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	LT 138 kV MONTES CLAROS 1 - MONTES CLAROS 5 C1	LD subterrânea, 138 kV - 1,3 km	out/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-064-2020-REV0-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-Rorondônia	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	out/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-064-2020-REV0-EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	CEA	LD 69 kV SANTANA - FAZENDINHA C1	Circuito Simples 69 kV, 2x954 MCM, 5,7 km	Imediata	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	Região Norte / Nordeste	AP	-	CEA	LD 69 kV MACAPÁ - AMAZONAS C1	Circuito Simples 69 kV, 2x954 MCM, 6,8 km	Imediata	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	Região Norte / Nordeste	AP	-	CEA	Secc LD 69 kV SANTANA - MACAPÁ NA SE MACAPÁ III - Trecho 1	Circuito Simples 69 kV, 2x954 MCM, 2 km	Imediata	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	Região Norte / Nordeste	AP	-	CEA	Secc LD 69 kV SANTANA - MACAPÁ NA SE MACAPÁ III - Trecho 2	Circuito Simples 69 kV, 2x954 MCM, 2 km	Imediata	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	Região Norte / Nordeste	AP	-	CEA	SE FAZENDINHA	Novo pátio de 69 kV Novo pátio de 13,8 kV 1º, 2º e 3º TF 69/13,8 kV - 3x26 MVA	Imediata	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	Região Norte / Nordeste	AP	-	CEA	SE AMAZONAS	Novo pátio de 69 kV Novo pátio de 13,8 kV 1º e 2º TF 69/13,8 kV - 2x26 MVA	Imediata	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-rev6	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	CEA	LD 69 kV SANTANA - MACAPÁ C1	Eliminação do fator limitante atualmente existente na LD 69 kV Santana - Macapá C2 Adequação do bay de conexão na SE Santana 69 kV	Imediata	LT Laranjal do Jari - Macapá III C1, LT Macapá - Macapá III C1 e SE 230/69 kV Macapá III	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	CAIÚÁ 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 ASSÓBIO	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 LIBERABA	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 Esiva de 13,8 kV. Sector 34,5 kV: Instalação de disjuntor interligador de barras mediante remanejamento de um dos geras. 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/ONS	EPE-DEE-RE-074/2013-rev1 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	RJ	FURNAS	ENEL-RJ	LT 138 kV FUNIL - ITATIAIA C1 e C2	Construção de nova LD 138 kV circuito duplo, 7 km, 1x 556,5 MCM - CCA (Dove).	Imediata	SE RESENDE 500/138 kV (Em Operação)	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-074/2013-rev1 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	RJ	FURNAS	ENEL-RJ	SE FUNIL 138 kV	1 Módulo de infraestrutura de Manobra. 2 EL 138 kV BD4 (associados a LI Funil - Itatiaia circuitos 1 e 2)	Imediata	SE RESENDE 500/138 kV (Em Operação)	2018
EPE	EPE-DEE-RE-068/2012-00	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	SP	-	ELEKTRO	LT 138 kV MONGAGUÁ - MANOEL DA NÓBREGA	Construção de LT em 138 kV com extensão de 17 km, CD, 795 MCM, 75°C/90°C, possibilitando a interligação em 138 kV entre a SE Mongaguá e a nova SE Manoel da Nóbrega. Essa obra deverá ocupar parte da faixa da LT 88 kV Pedro Taques - Mongaguá a qual deverá ser retirada pela ISA CTEEP para possibilitar a implantação da nova linha, conforme determinação do ANEEI (Ofício 106/2017 da SFF).	A obra deverá ser concluída em prazo compatível para que a solução de planejamento já licitada (SE Manoel da Nóbrega 230/138/68 kV) se torne efetiva.	SE MANOEL DA NÓBREGA 230/138/68 kV (Outorgada)	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-047/2018-rev2	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV AVATINGUARA - UBERLÂNDIA 1, C1 e C2.	Secionamento 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-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV 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-Rorondônia	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
ONS	PAR 2013-2023	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV PADRE FIALHO - VIÇOSA 1 (VIA JEQUERI)	Construção da LD 138 kV Padre Fialho - Viçosa 1 (via Jequeri) de 79 km de extensão, 180 MVA, cabo grosseiro, sendo que o trecho entre Padre Fialho e Jequeri tem aproximadamente 40 km	mar/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA	2018

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-043/2018-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	ENERGISA-MG	SECCIONAMENTO DA LD 138 KV NOVA USINA MAURÍCIO - CATAGUASES 2	Seccionamento da LD 138 kv Nova Maurício - Cataguases 2 - 1xCD 2x9 km na SE Leopoldina 2. Obra associada à nova SE Leopoldina 2 345/138 kv.	jan/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA	2018
EPE	EPE-DEE-RE-043/2018-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	ENERGISA-MG	SECCIONAMENTO DA LD 138 KV ALÉM PARAÍBA - CATAGUASES 2	Seccionamento (1 x CD 2x1 km) da LD 138 kv Cataguases 2 - Além Paraíba na SE Leopoldina 2. Obra associada à nova SE Leopoldina 2 345/138 kv	jan/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA	2018
EPE	EPE-DEE-RE-043/2018-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	ENERGISA-MG	SECCIONAMENTO DA LD 138 KV NOVA USINA MAURÍCIO - LEOPOLDINA 1	Seccionamento (1 x CD 2x3 km) da LD 138 kv Nova Maurício - Leopoldina 1 na SE Leopoldina 2. Obra associada à nova SE Leopoldina 2 345/138 kv.	jan/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA	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 ARAXÁ 1 - ARAXÁ 2	Seccionamento da LD138 kv Araxá 1 - Araxá 2 na SE Araxá 3, circuito duplo, 0,5 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
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
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-023-2012-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	DF	-	CEB-D	LD 138 KV SUBESTAÇÃO 06 - BRÁSILIA LESTE	LT 138 kv com 13 km de extensão, circuito simples, aéreo, com cabo 795 MCM, 1,6 km subaerúste, cabo 630 mm ² Cu, e 4,7 km subterrâneo, cabo 1000 mm ² Al	Imediata	VINCULA AP CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-023/2012-rev1 Nov/2012 e EPE-DEE-RE-029-2010-r0 Jun/2010	2018
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 KV ATLÂNTICO - CAMPINAS	SECCIONAMENTO DA LD 138 KV ATLÂNTICO - CAMPINAS NA SE CARAJAS 230/138 kv com 8,6 km de extensão, circuito duplo, aéreo, com cabo 795 MCM.	Imediata	OBRA VIABILIZA ALÍVIO DO CARREGAMENTO DA SE 230/138 KV XAVANTES POR MEIO DE MAIOR FLEXIBILIDADE OPERATIVA ENTRE SUBESTAÇÕES DE ANHANGUERA E XAVANTES DA RBF	2018
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 KV ATLÂNTICO - AREIÃO	LD 138 kv com 7,2 km de extensão, circuito simples, cabo 795 MCM	dez/23	OBRA VIABILIZA ALÍVIO DO CARREGAMENTO DA SE 230/138 KV XAVANTES POR MEIO DE MAIOR FLEXIBILIDADE OPERATIVA ENTRE SUBESTAÇÕES DE ANHANGUERA E XAVANTES DA RBF	2018
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 KV REAL - AREIÃO	LD 138 kv com 7,4 km de extensão, circuito simples	dez/23	OBRA VIABILIZA ALÍVIO DO CARREGAMENTO DA SE 230/138 KV XAVANTES POR MEIO DE MAIOR FLEXIBILIDADE OPERATIVA ENTRE SUBESTAÇÕES DE ANHANGUERA E XAVANTES DA RBF	2018
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD138 KV PIRINEUS - DAIÁ	LD138 KV PIRINEUS - DAIÁ com 10 km de extensão, circuito simples, aéreo, com cabo 336,4 MCM	mar/23	VINCULA AP CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-006/2017-rev-1 ESTUDO DE ATENDIMENTO AO ESTADO DE GOIÁS	2018
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 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	dez/21	MELHORA SENSIVELMENTE O DESEMPENHO DE TENSÃO NA CONTINGÊNCIA DA LD 138 KV RIO CLARO - PARQUE DAS SENI (01)	2019
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	SE ITAPURANGA 138 KV	Implantação do setor de 138 kv na SE Itapuranga com a instalação de transformador 138/69 kv - 25 MVA	dez/24	OBRA IMPACTA NO CARREGAMENTO DA TRANSFORMAÇÃO 230/138 KV ITAPACI	2019
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 KV ITAPURANGA - ITAPACI	LD 138 kv com 100 km de extensão	dez/24	OBRA IMPACTA NO CARREGAMENTO DA TRANSFORMAÇÃO 230/138 KV ITAPACI	2019
EPE	EPE-DEE-RE-031/2018-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD 69 KV Crato - Nova Olinda	Recondutoramento 1 x 954 MCM - 36,5 km - CS	jan/24	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	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD 69 KV Crato - Nova Olinda	Seccionamento em loop da LD Crato - Nova Olinda na SE Crato II	jan/24	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	Região 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	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	Maracanau 69 kv	1º e 2º Bancos de capacitores 69 kv, 24,4 MVar	2024	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	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD 69 KV Dias Macedo II - Tauape C1	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.	2024	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	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Dias Macedo II - Varjota - C1	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.	2024	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	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Tauape - Centro - C1	LD 69kv 1x1CAL 500 mm ² - 6 km	2024	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	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Der. Varjota - Água Fria - C1	LD 69kv 1x1CAL 500 mm ² - 3 km Recondutoramento	2024	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	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Dias Macedo II - Água Fria - C1	LD 69kv 1x1CAL 500 mm ² - 4 km	2024	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	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Tauape - Maguary - C1 e C2	LD 69kv 1x1CAL 500 mm ² - 4 km Recondutoramento	2024	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	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Dias Macedo II - Tauape - C1, C2 e C3	LD 69kv 1x1CAL 500 mm ² - 5 km	2024	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	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Dias Macedo II - Aldeota - C1	LD 69kv 1x1CAL 500 mm ² - 8 km	2024	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	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Dias Macedo II - Aldeota - C2	LD 69kv 1x1CAL 500 mm ² - 8 km	2024	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	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Dias Macedo II - Parangaba - C1 e C2 - subterrâneas	LD 69kv Al 500 mm ² - 7 km	2024	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-049/2018-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	NOVA OLINDINA	COELBA	LT 69 KV OLINDINA-OLINDINA II C1	LT 69 kv Olindina-Olindina II C1 1x636 MCM 1km	jan/23	SE 230/69 kv OLINDINA	2018
EPE	EPE-DEE-RE-049/2018-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	NOVA OLINDINA	COELBA	SE 69/13,8 KV OLINDINA 2	1" TF 69/13,8 kv, 1 x 15 MVA 3Ø	jan/23	SE 230/69 kv OLINDINA	2018
EPE	EPE-DEE-RE-068-2018-rev1	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	-	COELBA	LD 69 KV Camaçari II - Copec - C1 e C2	Adequação da LD 69 kv, trecho subterrâneo de 0,7 km com cabo de cobre 1200 mm ² , para conexão ao novo setor de 69 kv da SE Camaçari II.	Imediata	SE 500/230/69 kv CAMAÇARI II (novo patio 69 kv)	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-068/2018-rev1	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	-	COELBA	SE 500/230/69 kV Camaçari II	Seccionamento da LD 69 kV Copec - Camaçari II, no novo setor de 69 kV da SE Camaçari II, trecho aéreo de 2,7 km em torres de circuito duplo - 2 x AAC 465,4 MCM; Trecho subterrâneo de 0,7 km com cabo de cobre 1200 mm ² , para conexão ao novo setor de 69 kV da SE Camaçari II.	Imediata	SE 500/230/69 kV CAMAÇARI II (novo patio 69 kV)	2019
EPE	EPE-DEE-RE-005/2018-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	-	CELPA	LD 138kV NOVO PROGRESSO RB - NOVO PROGRESSO CELPA C1	LD 138kV com 3 km de extensão, circuito simples, aéreo, com cabo 2x477 MCM.	jan/23	SE NOVO PROGRESSO 230/138 kV	2018
EPE	EPE-DEE-RE-005/2018-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	-	CELPA	LT138kV SECC. TOCANTINHO-NOVO PROGRESSO (Celpa)/MORAES DE ALMEIDA CS	LD 138kV com 1 km de extensão, circuito duplo, aéreo, com cabo 1x336,4 MCM.	jan/23	SE NOVO PROGRESSO 230/138 kV	2018
EPE	EPE-DEE-RE-005/2018-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	-	CELPA	SE 138 kV MORAES DE ALMEIDA	Novo Pólo138 kV na SE Moraes de Almeida	jan/23	SE NOVO PROGRESSO 230/138 kV	2018
ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	-	EQUATORIAL-PI	LT BOA ESPERANÇA II - FLORIANO C2	Construção de LT 69 kV	Imediata	-	2017/2016
ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	-	EQUATORIAL-PI	LT 69 kV CURIMATÁ - PARNAGUÁ C2	Construção de LT 69 kV 1 x 477 MCM - CS (C2)	Imediata	-	2017/2016
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	RGE	LT 69 kV CHARQUEADAS 3 - TAQUARI (Nova)	Reencabeçamento do terminal da SE Charqueadas da LT 69 kV Charqueadas – Taquari na SE Charqueadas 3, circuito simples, 3,5 km	ASSOCIADA A SE CHARQUEADAS 3 230/69 kV	SE CHARQUEADAS 3 230/69 kV (Outorgada)	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	CEEE-D	SECC (CD) LT 69 kV GUÁIBA 2 - CHARQUEADAS, C1, NA SE CHARQUEADAS 3 (Nova)	Seccionamento da LT 69 kV Charqueadas – Guaíba 2, circuito duplo, 0,6 km, com conexão do terminal de Charqueadas na SE Charqueadas 2 69 kV e desmonte do trecho entre Charqueadas e Charqueadas 2	ASSOCIADA A SE CHARQUEADAS 3 230/69 kV	SE CHARQUEADAS 3 230/69 kV (Outorgada)	2020 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-075/2019-rev1	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT	-	-	SECC LD 138 kV COXIPO - CPA, C1 e C2 (CD), NA SE CUIABÁ NORTE	Circuito Duplo 138 kV, 1 x 556,5 MCM (DOVE), 6 km	Imediata	SE CUIABÁ NORTE 500/138 kV - LOTE 3 DO LEILÃO DE TRANSMISSÃO Nº 001/2021 (Licitada)	2020 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-030/2020-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	-	ENEL-RJ	LD 138 kV LEOPOLDINA - PÁDUA, C1	Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 60 km	jan/25	LT 345 kV LAGOS - LEOPOLDINA (Outorgada)	2020 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-030/2020-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	-	ENEL-RJ	SE 138/69 kV PÁDUA (Ampliação/Adequação)	1° TR - 138-69 kV - 3Ø - 100 MVA	jan/25	LT 345 kV LAGOS - LEOPOLDINA (Outorgada)	2020 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV AREIÃO - ANHANGUERA	LD 138 kV com 11,4 km de extensão, circuito simples, cabo 795 MCM	out/23	OBRA IMPACTA NAS TRANSFORMAÇÕES DE NAHAGUERA 230/138 kV E CARAJÁS 230/138 kV	2020 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV GUAPÓ - CARAJÁS, C1	Com extensão de 33 km	jan/25	OBRA IMPACTA NAS TRANSFORMAÇÕES DE NAHAGUERA 230/138 kV E CARAJÁS 230/138 kV	2020 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV PIRINEUS - SILVÂNIA	LD 138 kV com 40 km de extensão, circuito simples, cabo 397,5 MCM.	out/23	-	2020 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	SE 138/69 kV Guapó	MIG MIM 1° ATF 138/69 kV, 1 x 25 MVA 3Ø	jan/25	-	2020 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	SE 69 kV São Francisco	Capacitor em Derivação 20 Mvar, 3Ø	jan/25	-	2020 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	SE HIDROLÂNDIA 138/13,8 kV	Implantação da nova subestação Hidrolândia, com a instalação de um transformador 138/13,8 kV - 33 MVA	out/24	OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 kV ANHANGUERA	2020 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	SE SILVÂNIA 138/69 kV	Implantação da nova subestação Silvânia, com a instalação de dois transformadores 138/13,8 kV - 25 MVA cada um.	out/23	-	2020 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV IPATINGA 2 - CORONEL FABRICIANO 2	LD 138 kV IPATINGA 2 - CORONEL FABRICIANO 2 (Construção de 10 km de circuito simples. Obra associada à nova SE Brasília 230/165/138 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-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 1 – ARAXÁ 3, C1	RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 1 – ARAXÁ 3, C1 (Recapitação da LD 138 kV Araxá 1 – Araxá 3, C1, 13,3 km, aumentando a capacidade para 150/160 MVA)	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANÁ	2020 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 3 – ARAXÁ 2, C1	RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 3 – ARAXÁ 2, C1 (Recapitação da LD 138 kV Araxá 3 – Araxá 2, 0,5 km, aumentando a capacidade para 150/160 MVA)	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANÁ	2020 (1ª Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	SECCIONAMENTO DA LD 138 kV MIRANDA – UBERLÂNDIA 6 (Seccionamento da LD 138 kV Miranda – Uberlândia 6 na SE Uberlândia 10	SECCIONAMENTO DA LD 138 kV MIRANDA – UBERLÂNDIA 6 (Seccionamento da LD 138 kV Miranda – Uberlândia 6 na SE Uberlândia 10, circuito duplo, 2 x 0,5 km)	mar/23	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANÁ	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-011/2017-rev0 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ELETTROBRAS AMAZONAS ENERGIA	LD 69 kV Pres. Figueiredo RB – Pres. Figueiredo Dist. – C1 e C2	CD – 1x636 MCM, 2 x 4 km	Imediata	SE PRESIDENTE FIGUEIREDO 230/69 kV	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-011/2017-rev0 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ELETTROBRAS AMAZONAS ENERGIA	SE 69/13,8 kV Presidente Figueiredo	1° e 2° TR – 69-13,8 kV – 3Ø – 30 MVA	Imediata	SE PRESIDENTE FIGUEIREDO 230/69 kV	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ELETTROBRAS 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	Região Norte / Nordeste	AM	-	ELETTROBRAS AMAZONAS ENERGIA	SE Parque 10	Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 3x40 MVA e 15 alimentadores	nov/22	-	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ELETTROBRAS AMAZONAS ENERGIA	LT 138 kV Cachoeira Grande - Parque 10 C1 e C2	Construção de LT 138 kV CD, 4,5 km, 2x795 MCM	nov/22	-	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-074/2018-rev1 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	COELBA	LD 138 kV Rio Formoso II - Rio Itaguarí	Circuito Simples 138 kV, 1 x 336,4 MCM, 45km	dez/25	SE RIO FORMOSO II 230/138 kV	2020 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-077/2019-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	TO	-	ENERGISA-TO	SE 34,5/13,8 kV FORMOSO	2° TR 34,5-13,8 kV - 3Ø - 5 MVA	jan/24	SE GURUPI 230/138 kV	2020 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-077/2019-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	TO	-	ENERGISA-TO	LD 138 kV Gurupi – Gurupi I CS (C1)	Circuito Simples 1 x 336 MCM - 20km	jan/24	SE GURUPI 230/138 kV	2020 (1ª Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-077/2019-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	TO	-	ENERGISA-TO	LD 138kV Gurupi – Gurupi II CS (C1)	Circuito Simples 1 x 336 MCM - 20km	jan/24	SE GURUPI 230/138 kV	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR 2016-2018 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	RGE	LT 138 kV CACHOEIRINHA 3 - ESTEIO 2 C1 e C2 (CD)	Circuito Duplo 138 kV, 6 km	ASSOCIADA A SE CACHOEIRINHA 3 230/138 kV (Outorgada)	SE CACHOEIRINHA 3 230/138 kV (Outorgada)	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR 2016-2018 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	RGE	Reencabeçamento do terminal de CACHOEIRINHA 1 da LT 138 kV SÃO LEOPOLDO – CACHOEIRINHA 1 na SE CACHOEIRINHA 3	Circuito Simples 138 kV, 1 km	ASSOCIADA A SE CACHOEIRINHA 3 230/138 kV	SE CACHOEIRINHA 3 230/138 kV (Outorgada)	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-001/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	-	ENERGISA-MS	SECC LD 138 kV IGUATEMI - ELDORADO, C1, NA SE IGUATEMI 2	Circuito Duplo 138kV, 3,1 km	ASSOCIADA A SE IGUATEMI 2 230/138 kV	SE IGUATEMI 2 230/138 kV (Outorgada)	2019
EPE	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	SE AMAZONAS	LT 138 kV Lechuga - Amazonas C1 e C2 - CD - 2 x 954 MCM - cabo OPGW + LD Manausa - Amazonas 69 kV - CS (seccionamento da LD Manausa - 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	Região 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	Região 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 EDM na SE Lechuga 138 kV	Imediata	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	LT 138 kV LECHUGA - AMAZONAS	Construção de LT 138 kV CD, 2,5 km, 2x795 MCM.	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-064/2010-rev0	Ampliação	Região 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 1477 MCM - 55 km - cabo OPGW	Imediata	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0	Ampliação	Região 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	Região 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, O1 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	mai/22	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Região 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	mai/23	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	LT 138 kV MAUÁ III - DISTRITO 4	Construção de LT 138 kV CD, 3 km, 2x795 MCM.	mai/23	-	2017/2016
ONS	NT ONS 0035/2016-rev0	Ampliação	Região 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	mai/23	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Região 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	mai/24	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Região 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.	mai/24	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Região 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	nov/25	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Região 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	nov/25	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Região 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.	nov/25	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0	Ampliação	Região 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	Região 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	jan/26	SE SANTA LUZIA III, construção da SE 500/230/138 kV, 1ª e 2ª AT 500/230 kV - (6-1) x 150 MVA/1ª e 2ª AT 230/138 kV - 2 x 100 MVA, 2 Els 138 kV, sendo EL para a SE Santa Luzia 1 EL para a SE Estaca Trinta (Acesso da EOTL-MA)	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Região 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	jan/26	SE SANTA LUZIA III, construção da SE 500/230/138 kV, 1ª e 2ª AT 500/230 kV - (6-1) x 150 MVA/1ª e 2ª AT 230/138 kV - 2 x 100 MVA, 2 Els 138 kV, sendo EL para a SE Santa Luzia 1 EL para a SE Estaca Trinta (Acesso da EOTL-MA)	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA	-	EQUATORIAL-MA	LT 69 kV AÇAILÂNDIA - AÇAILÂNDIA (EQLT-MA) C1	Construção de LT 69 kV CS, 16,0 km, 1x636 MCM	jan/26	SE AÇAILÂNDIA, adequação do setor de 500 kV, 1ª e 2ª AT 500/230 kV - (6-1) x 150 MVA e construção da SE 230/69 kV, 1ª e 2ª 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 EOTL-MA)	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA	-	EQUATORIAL-MA	LT 69 kV AÇAILÂNDIA - PIQUIÁ C1	Construção de LT 69 kV CS, 3,0 km, 1x636 MCM	jan/26	SE AÇAILÂNDIA, adequação do setor de 500 kV, 1ª e 2ª AT 500/230 kV - (6-1) x 150 MVA e construção da SE 230/69 kV, 1ª e 2ª 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 EOTL-MA)	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PA	-	EQUATORIAL-MA	LT 69 kV DOM ELISEU II - DOM ELISEU C1	Construção de LT 69 kV CS, 10,5 km, 1x636 MCM	jan/26	SE DOM ELISEU II, construção da SE 230/69 kV, 1ª e 2ª TR 230/69 kV - 2 x 75 MVA, 1 EL 69 kV para a SE Dom Eliseu (Acesso EOTL-PA)	2021 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Região 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, 1ª e 2ª 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	Região 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, 1ª e 2ª 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)
ONS	EPE-DEE-RE-069/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	-	EDP-SP	LT 88 kV ÁGUA AZUL - NORTE C1 e C2	Construção de LT 88 kV CD, 23,0 km, 2x954 MCM	mar/26	SE ÁGUA AZUL, construção de páteo de 88 kV com 1ª e 2ª TF 440/88 kV, (6-1R) x 133 MVA e 2 Els para a SE Norte (Acesso da EDP-SP)	2021 (1ª Emissão)
ONS	Após CP 116	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	-	ENEL-SP	ETR VILA MARIANA	Construção de Subestação de transição para permitir conexão de rede de AT aérea com rede de AT subterrânea.	set/23	-	-
ONS	Após CP 116	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	-	ENEL-SP	EOC SACOMÃ	Instalação de torre e 1 conjunto de chaves de 2000 A com abertura em carga, telecomandadas.	jun/24	-	-
ONS	Após CP 116	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	-	ENEL-SP	EOC AÇOMINAS	Instalação de torre e 1 conjunto de chaves de 2000 A com abertura em carga, telecomandadas.	jun/24	-	-
ONS	Após CP 116	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	SP	-	ENEL-SP	ETR DOMINGOS DE CARLO	Construção de Subestação de transição para permitir conexão de rede de AT aérea com rede de AT subterrânea.	dez/25	-	-
EPE	EPE-DEE-NT-116/2021-rev0 Ofício n. 1819/2021/OEE/EPE	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	RO	-	ENERGISA-RO	LD 138 kV PIMENTA BUENO - CACIAL C1	LD em 138 kV com 46,9km de extensão, circuito simples, aéreo com cabo 1x477 MCM (HAWK)	Imediata	Reforços Estruturais para a Região Leste do Estado de Rondonia - EPE-DEE-NT-116/2021-rev0	2021 (2ª Emissão)
EPE/ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	CEMIG-D	SE FRANCISCO SÁ 4	Ampliação da nova SE 138 kV para conexão da nova LD 138 kV Francisco Sá 4 - Montes Claros 2	out/22	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-Rondonia	MG	-	CEMIG-D	LT 138 kV FRANCISCO SÁ 4 - MONTES CLAROS 2 C1	Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 55 km	out/22	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	EPE-DEE-RE-055_2012-rev3 PAR 2019-2023	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV BRAUNAS - NAQUE	Construção de 43,5 km de circuito simples, cabo 170,5 mm2. Obra associada à nova SE Braunás 230/161/138 kV	-	-	2018
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV BETIM 6 - BETIM 2	LD 138 kV BETIM 6 - BETIM 2 (Circuito duplo, 636 MCM, 8 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-Tapajó	2020 (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	
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV BETIM 6 - BETIM 3 - CONTAGEM 5 - NEVES 1	LD 138 kV BETIM 6 - BETIM 3 - CONTAGEM 5 - NEVES 1 (Construção de 15 km em circuito duplo, 636 MCM. 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-Topo	2020 (1ª 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-Topo	2020 (1ª Emissão)	
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV NEVES 1 – CINCO, C1 e C2	LD 138 kV NEVES 1 – CINCO, C1 e C2 (A obra consiste no recondutoramento do C1 e no lançamento do C2. Porém, a CEMIG – D solicita a modificação desta alternativa, excluindo o recondutoramento dos circuitos. Com isso, a nova obra consistirá apenas no lançamento do C2, 170 mm², 150 MVA, 16,7 km. A CEMIG – D relata que essa mudança não prejudica o desempenho do sistema. 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-Topo	2020 (1ª Emissão)	
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV VARGINHA 2 - TRÊS CORAÇÕES 2	LD 138 kV VARGINHA 2 - TRÊS CORAÇÕES 2 (Recondutoramento para 180 MVA, a partir da SE Três Corações 2. Obra associada à nova SE Varginha 4 345/138 kV)		VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-021/2014-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico às Regiões Sul e Oeste de Minas Gerais	2020 (1ª Emissão)	
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV BELA VISTA - HIDROLÂNDIA	LD 138 kV com 30 km de extensão, circuito simples, cabo 397,5 MCM	out/24	OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 kV ANHANGUERA	2020 (1ª Emissão)	
ONS	ENEL-GO	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL - GO	LDAT 138 kV Campinas - Ferroviário	LDAT 138 kV Campinas - Ferroviário (Recapitação) de 7 km	out/26	-	2023 (1ª Emissão)	
ONS	ENEL-GO	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL - GO	LDAT 138 kV Anhanguera - Atlântico	LDAT 138 kV Anhanguera - Atlântico (Recapitação) de 11,6 km	out/26	-	2023 (1ª Emissão)	
ONS	ENEL-GO	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL - GO	SE 138/69 kV Carajás	Substituição do TR 138/69 kV de 25 MVA por outro de 50 MVA	jan/24	-	2023 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0081-R0	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	-	Celesc	Seccionamento da LT 138 kV Chapeco II - Chapeco Santo Antônio, na SE Chapecoense 230/138 kV	Circuito duplo, 9 km	jan/26	SE CHAPECOENSE 230/138 kV	2023 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0071-R0	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	RGE	Seccionamento da LT 138 kV Ivoti - Bom Princípio, na SE Ivoti 2 230/138 kV	Circuito duplo, 0,1 km	jan/27	SE IVOTI 2 230/138 kV	2023 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0071-R0	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	RGE	Seccionamento da LT 138 kV Portão - São Sebastião do Cai, na SE São Sebastião do Cai 2 230/138 kV	Circuito duplo, 0,1 km	jan/27	SE SÃO SEBASTIÃO DO CAI 2 230/138 kV	2023 (1ª Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 RELATÓRIO ONS DTA-2022-PA-0071-R0	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	RGE	Seccionamento da LT 138 kV São Sebastião do Cai - Montenegro, na SE São Sebastião do Cai 2 230/138 kV	Circuito duplo, 0,1 km	jan/27	SE SÃO SEBASTIÃO DO CAI 2 230/138 kV	2023 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-068/2012+0 Ofício 02/2015-SPE-MME	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	ELEKTRO	LT 138 kV MONGAGUA - PERUIBE	Reconstrução, 50 km, CD, de 336,4 MCM para 795 MCM, 75% 90°C, 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.	A obra do ELEKTRO deve ser coordenada com a desmontagem do mesmo trecho autorizada à ISA CTEEP através do Despacho ANEEL nº 951/2021. As obras deverão ser concluídas em prazo compatível para que a solução de planejamento já licitada (SE Manoel da Nóbrega 230/138/88 kV) se torne efetiva.	SE MANOEL DA NÓBREGA 230/138/88 kV (Outorgada)	2017/2016	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-068/2012+0 PAR 2014-2016	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	CPFL PIRATININGA	LT 88 kV MANOEL DA NÓBREGA - HENRY BORDEN SECCIONADORA C1 e C2	Construção de trecho de LT 138 kV operando em 88 kV, CD, condutor ACCR 780 3M, com aproximadamente 0,5 km de extensão e cabos guarda OPGW para possibilitar a interligação entre a futura SE Manoel da Nóbrega e a LT 88 kV Henry Borden Seccionadora - Pedro Taques C1 e C2.	A obra deverá ser concluída em prazo compatível para que a solução de planejamento já licitada (SE Manoel da Nóbrega 230/138/88 kV) se torne efetiva.	SE MANOEL DA NÓBREGA 230/138/88 kV (Outorgada)	2017/2016	
EPE	EPE-DEE-RE-007/2018-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-005/2018-rev1	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT	-	ENERGISA - MT	SECCIONAMENTO LD 138 kV SINOP B - COLÍDER C1 NA SE CLÁUDIA	LD 138 kV com 3 km de extensão, circuito duplo, cabo 1 X 477 MCM.	jan/23	SE CLÁUDIA 230/138 kV LEILÃO 01/2022 - LOTE 9 (Contratada)	2021 (1ª Emissão)	
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	SE AREIÃO 138 kV	Implantação da nova subestação Areião, com a instalação de 3 transformadores 138/13,8 kV de 63 MVA (Compact) - BC 6x5,4 Mvar	dez/23	Obra viabiliza alívio do carregamento da SE 230/138 kV Xavantes por meio de maior flexibilidade operativa entre Subestações de Anhanguera e Xavantes da RBF	2018	
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	MEZ 8	ENEL-SP	EOC Vila Olívia	Substituição de 2 conjuntos de chaves de 1600 A por 2 conjuntos de chaves de 2000 A de abertura em carga, telecomandadas.	jan/26	SE SÃO MIGUEL 345/88 kV	2020 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	MEZ 8	ENEL-SP	LTA Leste - Norte 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.	dez/25	SE SÃO MIGUEL 345/88 kV	2020 (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.	jun/23	SE SÃO MIGUEL 345/88 kV	2020 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	MEZ 8	ENEL-SP	EOC Vila Buenos Aires	Substituição de 1 conjunto de chaves de 1600 A por 1 conjunto de chaves 2000 A de abertura em carga, telecomandadas.	jun/24	SE SÃO MIGUEL 345/88 kV	2020 (1ª Emissão)	
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	MEZ 8	ENEL-SP	RAE Vila Olívia C1 e C2	Re-siglação do atual Ramal VOL 1-2 para LTA SMI-VOL 1-2	dez/25	SE SÃO MIGUEL 345/88 kV	2020 (1ª Emissão)	