

[illegible]



AMPLIAÇÕES E REFORÇOS

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

ORGÃO DA REGULAÇÃO	REVISÃO	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU SUBSIDIÁRIA	DESTINAÇÃO	DATA DE REVISÃO	CLASSIFICAÇÃO DA REVISÃO
EPE/ONS	ONS-06/2022(2021-05-EPE) CPL-06-016/2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	CECEL	SE MILANDES 1520KV	06/2022 (Aumento da distância em operação do SPS IV Lot. Sertãozinho - Milagres - CL 152 Milagres I)	NO
ONS	PAIVEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	TAESA	15 SUPERMAREZ	Inédita	NO
ONS	PAIVEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	TO	TAESA	SE COJUNS	Inédita	NO
ONS	PAIVEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	TO	TAESA	SE COJUNS	Inédita	NO
ONS	PAIVEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	TO	TAESA	SE COJUNS	Inédita	NO
ONS	CPL-CL-ONS-016/2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	TO	ELETROCHARGE	SE COJUNS	Inédita	NO
EPE	EPE-06/05/2022(2021-rv0)	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETROCHARGE	SE INDEPENDENTE JUNA	Inédita	NO
EPE	EPE-06/05/2022(2021-rv0)	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA		LT 500 KV PINGO - COMAQUE II, CL 12 (D)	Inédita	NO
EPE	EPE-06/05/2022(2021-rv0)	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA		LT 500 KV ALZARDO DA BARRA III - CAMPO FORMOSO II, CL 1	Inédita	NO
EPE	EPE-06/05/2022(2021-rv0)	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA		LT 500 KV CAMPO FORMOSO II - BARRA II, CL 1	Inédita	NO
EPE	EPE-06/05/2022(2021-rv0)	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA		LT 500 KV BARRAMANA - BARRA II, CL 1	Inédita	NO

MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão
Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliação e Reforços - Rede Básica e Densais Instalações de Transmissão
Ciclo 2021 - 2ª Edição (MAREC/02/2021)

AMPLIAÇÕES E REFORÇOS

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

[illegible]

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

ORIGEM DA RECOMENDACÃO	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-RE-007/2016-rev2	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	RO/A-M	-	ED AMAZONAS	LD 138 kV CALADINHO II – HUMAITÁ, C1	LD em 138 kV com 210 km de extensão, circuito simples, aéreo com cabo 1X955 MCM (TERN)	Imediata	SE Caladinho II, originada do estudo de integração de Humaitá ao SIN e Reavaliação do Atendimento a Porto Velho - EPE-DEE-RE-007/2016-rev2
EPE	EPE-DEE-NT-116/2021-rev0 Ofício n. 1819/2021/OEE/EPE	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	RO	-	ENERGISA-RO	LD 138 kV PIMENTA BUENO – CAÇOAL, 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 Rorôndônia - EPE-DEE-NT-116/2021-rev0
EPE/ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	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-REV0, EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS
EPE/ONS	PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	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-REV0, EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS

PF/ONS	ONS nº 0004/PT/2021 Cód. ONS – 0004/PT/2021	Referço	Região Sul/ Centro-Oeste / Acre-Roraima	SP				SE BARRADA SANTISTA	1º Banco de capacitores 50 Mvar / 138 kV e conexões	Imediata	RR	2021 (1ª emissão)	Retirada	4ª perspectiva de implementação do SE Comandos Regionais no primeiro semestre de 2024, considerando o prazo de validade dessa referida para além do horizonte do RIA/PL 2021
ONS	RIA/PL 2020-2024 Cód. ONS – 0004/PT/2021	Referço	Região Sul/ Centro-Oeste / Acre-Roraima	MT				SE PARECIS	2º Banco de Barrs 230 kV, 20 Mvar 30	Imediata	RR	2020 (1ª Emissão)	Retirada	Rev 9.3.34/2021
PF/ONS	PF/SEE/REG/02/2020-m2 RIA/PL 2020	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR				LT 525 kV BATEIAS - CUFITIBA, LEITE, CI + CI (CI)	Circuito Duplo 525 kV, 4 x 654 MCM (RMAL), 79,79 km	Imediata	RR	2020 (1ª Emissão)	Retirada	Outra licitação em curso até 2023/21
PF/ONS	PF/ONS/REG/02/2020-m2 RIA/PL 2020	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR				LT 525 kV PORTA GROSSA - ASSIS, CI + CI (CI)	Circuito Duplo 525 kV, 4 x 654 MCM (RMAL), 272,284 km Reste de Linha 525 kV, (6+48) x 25,323 Mvar 30 Terminal Porta Grossa Banco de 48 Mvar 525 kV, (6+48) x 25,323 Mvar 30 Terminal Porta Grossa	ASSOCIADA A LT 525 kV BATEIAS - CUFITIBA LEITE, CI + CI (CI)	RR	2020 (1ª Emissão)	Retirada	Outra licitação em curso até 2023/21
ONS	RIA/PL 2020-2024	Referço/Aditivo	Região Sul/ Centro-Oeste / Acre-Roraima	GO				SE 500 kV Silvana	2º Banco de Barrs 500 kV, 1 x 10 Mvar	4.3.200	RR	2020 (1ª Emissão)	Retirada	Rev 10.986/2021
PF/ONS	PF/ONS/REG/02/2021-mv1 RFP 2018-2019	Referço	Região Sul/ Centro-Oeste / Acre-Roraima	GO				SE FIMBRIAS 230/138 kV	3º Banco de LT 230/138 kV de 3 x 25 MVA, com cabos	4.6986	RR	2018	Retirada	Rev 11.277/2021

* 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

FONTE DOURADA => ALTERAÇÃO
FONTE VERMELHA => RETRADA

Página 1/2

POTEE ANTERIORES - 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-036/2017-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	RGE	SE CAMAS 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	2º TF 230/69 kV – 165 MVA (composto por bancos 1e de 3 x 55 MVA) e conexões.	Imediata	RB	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-046/2013-rev1 PAR 2015-2017	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	-	LT 230 kV GRAVATAÍ 2 – GRAVATAÍ 3 C1	Recapacitação. Circuito simples, 13,5 km, 1x715,5 MCM.	Imediata	RB	Consolidação de Obras de Transmissão 2015
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-032/2015-rev0 PAR 2016/2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE UMIARAMA SUL 230/138 kV	3º AT 230/138 kV, 1 x 150 MVA 30	jan/23	RB	Consolidação de Obras de Transmissão 2015
ONS	PAR 2019-2023 PAR 2018-2020 Carta ONS nº 1049/106/2017	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RO	ELETRONORTE	-	SE COLETORA PORTO VELHO 500 kV (RO)	2 retores de barra monofásicos manobráveis de (6 + 1R) x 50 Mvar/500 kV e conexões DIM. Transferência do reator manobrável de linha de 110 Mvar/500 kV da LT 500 kV Coletora Porto Velho - UHE Jirau (ESR) para a barra da SE Coletora Porto Velho 500 kV e conexão DIM.	Imediata	RB	2018
EPE/ONS	NT EPE-DEE-NT 001-2018 PAR 2016-2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	FURNAS	ENEL-RJ	SE UTEC 138/69 kV (RJ)	Instalação de 01 TR 138/69kV - 73 MVA em substituição ao transformador de 67 MVA sinistrado em 29/07/2014	Imediata	DIT	2018
EPE/ONS	NT EPE-DEE-NT 001-2018 PAR 2016-2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	FURNAS	ENEL-RJ	SE UTEC 138/69 kV (RJ)	Instalação do 2º TR 138/69kV - 73 MVA em substituição ao transformador TRO1 ou TRO2 de 20 MVA para atendimento ao critério N-1 (perda do transformador do TRL de 73 MVA ocasiona restrição de carga na ENEL)	Imediata	DIT	2018
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 parafusos; Realocação de 2 TP, 138 kV, de barra 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 módulo de manobra. Instalação de 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-RE-027/2018-rev0 PAR 2014-2016	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV SÃO JOSÉ DO RIO PRETO - CANTANDEVA II	Reconstrução / recondicionamento, ampliando a capacidade de toda a LT (49,3 km) para 206/242 MVA. Substituição dos sistemas de proteção e teleproteção, sendo a solução prevista a instalação de cabo OHGW ao longo da LT. Adequação dos módulos de entrada de linha nas SE São José do Rio Preto e Candanduva com substituição dos equipamentos para a capacidade nominal mínima de 1.013 A.	Imediata	DIT	2018
ONS	PAR 2019-2023 PAR 2016-2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	TUOA (GERAÇÃO)	-	SE TRÊS RIBEIROS 440 kV (SP)	Adequação de Sistema de Proteção, Controle e Supervisão do módulo de conexão do gerador G-3 da UHE Três Rios.	Imediata	RB	2018
ONS	PAR 2019-2023 PAR 2016-2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE VALPARAÍSO 138 kV	Instalação de 01 banco de capacitores, 70 Mvar/138 kV, e módulo de conexão associado.	Imediata	DIT	2018
ONS	Carta ISA CTEEP CT/ET/02102/2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE PRESIDENTE PRUDENTE 138 kV	Instalação de 01 banco de capacitores, 138 kV, 30 Mvar, ampliando o banco existente, e adequações no módulo de manobra.	Imediata	DIT	2018
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE OESTE 440 kV	Instalação de 01 banco de reatores de barra (3+1) 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-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE TAUBATÉ 440 kV	Instalação de 01 banco de reatores de barra (3+1) 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-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE BAURU 440 kV	Instalação de 01 banco de reatores de barra (3+1) x 66,7 Mvar/460 kV e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados.	Imediata	RB	2019

EPE/ONS	EFE-DEE-RE-124/2012-rev1 PAR 2015-2017	Reforço	Região Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	IE PINHEIROS	CPL PAULISTA	SE MIRASSOL II 440/138 kV (S9)	Instalação do 3º banco de autotransformadores de 440/138 kV de 3x100 MVA. Implantação de O1 (um) módulo de conexão de transformador 440 kV, arranjo DIN do travessão de linha Sôltiera C-1. Implantação de O1 (um) módulo de conexão de transformador 138 kV, arranjo B05. Prolongamento dos barramentos de transferência de fase reserva de 440 e 138 kV. Prolongamento do barramento 138 kV, arranjo B06. Substituição dos bancos de capacitor de 138 kV (paralelo 4 módulos), provendo espaço para futuro seccionamento de barras. Adequação da infraestrutura geral da subestação.	Imediata	R8	2017/2016
EPE	EFE-DEE-NT-094/2017-rev0	Ampliação	Região Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE 69/13,8 kV ITABIRA 2	Instalação do trafo 69/13,8 kV – 33,2 MVA. Tráfego regularizado, módulos de conexão de tráfego de 69 e 13,8 kV, uma interligação de barras de 69 x 13,8 kV (BPT) e instalação de módulo de conexão 69 kV para o trafo 230/69 kV, T1.	Imediata	DIT	2018
EPE/ONS	EFE-DEE-RE-047/2018-rev2 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE JAGUARA 345/138 kV	Substituição dos bancos de autotransformadores T7 e T8 de (6+1) x 50 MVA por novos bancos monofásicos de (6+1) x 75 MVA com comutação sob carga e enrolamento terciário, com retirada dos reatores limitadores de c.c. de 138 kV (S71 e S81) e adequação do patio de 138 kV ao novo nível de c.c. com troca de 16 seccionadoras do arranjo BPT 1K3, 1K6, 2K3, 2K6, 3K3, 3K6, 4K3, 4K6, 5K3, 5K6, 6K3, 6K6, 7K3, 7K6, 9K3, 9K6 e 1 bobina de bloqueio do vão 1K.	Imediata	R8	2018
EPE/ONS	EFE-DEE-RE-071/2018-rev0 PAR 2015-2023	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SECC LT (CD) 230 kV Família - Itapebi CI (O4H6) na SE Itabuna III	Circuito duplo, 2x28 km, 1x636 MCM.	Imediata	R8	2018
ONS	PAR 2017-2019	Reforço	Região Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE TIMOTÉO 1.230/13,8 kV (MG)	Instalação de banco de capacitores 13,8 kV de 3,6 Mvar (CQ) a ser instalado em paralelo com o banco CS no secundário do transformador T2.	Imediata	DIT	2018
EPE/ONS	EFE-DEE-RE-148/2014-rev3 PAR 2015-2018	Reforço	Região Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	CEMIG-GT	-	SECCIONAMENTO DA LT 230 kV SABARÁ 3 - ITABIRA 2 NA SE ITABIRA 3 230 kV (MG)	Circuito Simples, 2 x 1,8 km, 1x636 MCM. Obra associada aos empreendimentos que interligam os estados MG e BA, licitados na 2ª etapa do Leilão 013/2015, previstos para fevereiro de 2022	mai/23	R8	2018
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	VINEYARDS	CERTEL	SE LAJEADO 3 230/69 kV	3º TF 230/69 kV – 83 MVA (3a) e conexões	Imediata	R8	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EFE-DEE-NT-015/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA CTSEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV CERQUILHO III – ITAPERATINGA II	Recapitação/Recondicionamento da LT 138 kV Cerquilho III – Itaperatinga II, nos trechos das derivações Botivota 2 – Zanchetta – Tatú 2, 11 km, para capacidade de 139/163 MVA. Substituição de O1 cabo para o cabo convencional por cabo OFGW (67 km).	Imediata	DIT	2020 (1a Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Região Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA CTSEP	ELEKTRO	LT 138 kV CARAGUATUBA - UBATUBA	Recondicionamento do trecho entre a SE Caraguatuba e a derivação Massaguaré (11,4 km), para a capacidade mínima de 231/245 MVA e substituição dos equipamentos terminais em Caraguatuba (TC, seccionadora, bobina de bloqueio e condutor do bay) para a capacidade mínima de 231/245 MVA.	Imediata	DIT	2020 (1a Emissão)
EPE	EFE-DEE-NT-005/2021-rev0 NT/ONS DGL 0068/2021	Ampliação	Região Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	SE 500 kV ESTREITO	3 Compensadores Síncronos de -300/300 Mvar cada, conectados ao barramento de 500kV por 3 módulos de conexão independentes	Imediata	R8	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EFE-DEE-RE-029/2017-rev2 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	RN	CHESF	-	SE MOSSORÓ IV 230/69 kV	2º TR 230/69 kV – 100 MVA e conexões.	jun/22	R8	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EFE-DEE-RE-028/2020-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	SÃO PEDRO	-	SECC LT 230 kV RIO GRANDE II – BARREIRAS II (TBDRD6-CJ) NA SE BARREIRAS	2 x 795 MCM (TERN) (trecho Barreiras II – Barreiras) e 1 x ACAR 650 MCM 18/19 (trecho Rio Grande II – Barreiras), 2410,5 km	Imediata	R8	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EFE-DEE-RE-028/2020-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE BARREIRAS 230/138 kV	3º TR 230/138 kV – 100 MVA e conexões.	Imediata	R8	2020 (1a Emissão)
ONS	PAR PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE TEIXEIRA DE FREITAS I 230/138 kV	3º AT 230/138 kV – 3x33,33 MVA e conexões.	Imediata	R8	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EFE-DEE-RE-020_2020-rev0 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	LT 230 kV BARREIRAS II – BARREIRAS C3	Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 17,0 km	jun/24	R8	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EFE-DEE-RE-028/2020-rev0 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	LT 230 kV RIO DAS EQUÍAS - RIO GRANDE II C1	Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 140,0 km	jun/24	R8	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EFE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	ELETTRONORTE	-	SE MARABÁ 500/230 kV	2º Banco de AT 500/230 kV – 3 x 150 MVA e equipamentos associados, inclusive de telecomunicações, supervisão, proteção, comando e controle, em substituição ao AT MBAT-01 que se encontra em final de vida útil. (Solicitado originalmente pelo Agente como Melhoría Tipo II - Final de Vida Útil).	Imediata	R8	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EFE-DEE-DCR-RE-114/2012-rev3 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PA	-	EQUATORIAL PA	SE 230/138 kV ITACAUNAS (PA)	Novo setor de 138 kV - 1º e 2º AT 138/13,8 kV – 225 MVA cada e conexões. 2 ELIS 138 kV para as SES Itacuinã (ECTI-PA) e Cidade Nova.	dez/22	R8	2020 (1a Emissão)

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rw1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	CEEE-D	SE PORTO ALEGRE 6	Substituição do TF 230/13,8 kV – 50 MVA (30) por outro TF 230/13,8 kV – 75 MVA (30). 2 CTs 13,8 kV, arranjo BDDO (cubículo abrigado) 2º TF 230/13,8 kV – 75 MVA (30). 1 CT 230 kV, arranjo BD5 Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/13,8 kV. 1 IB 230 kV, arranjo BD5 5 ELs 13,8 kV, arranjo BDDO (cubículo abrigado) 2 IBS 13,8 kV, arranjo BDDO (cubículo abrigado com 1D) Recapitação do barramento BPT 13,8 kV existente. Desativação do TF-3 69/13,8 kV de 31,25 MVA Desativação de 1 CT 69 kV, arranjo BS Desativação do barramento 13,8 kV BS1 (CT e ELs) Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE específica que os novos TFs 230/13,8 kV devem ter resistência especial mínima (Xps) de 230%.	Imediata	RB	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rw1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	CEEE-D	SE PORTO ALEGRE 9	Substituição do TF 230/13,8 kV – 60 MVA (composto por bancos 10 de 3 x 20 MVA) por outro TF 230/13,8 kV – 75 MVA (30). 2 CTs 13,8 kV, arranjo BDDO (cubículo abrigado) 2º TF 230/13,8 kV – 75 MVA (30). 1 CT 230 kV, arranjo BD5 Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/13,8 kV. 3 CCDs, arranjo BDDO (cubículo abrigado) 2 CCDs, arranjo BDDO (cubículo abrigado) 12 ELs 13,8 kV, arranjo BDDO (cubículo abrigado) 2 IBS 13,8 kV, arranjo BDDO (cubículo abrigado com 1D) Desativação do barramento 13,8 kV BPT (1 CT, 1 IB e 10 ELs) Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE específica que os novos TFs 230/13,8 kV devem ter resistência especial mínima (Xps) de 230%.	Imediata	RB	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rw1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	CEEE-D	SE PORTO ALEGRE 13	Substituição dos 2 TFs 230/13,8 kV – 50 MVA (30) por 2 TFs 230/13,8 kV – 75 MVA (30). 2 CTs 13,8 kV, arranjo BDDO (cubículo abrigado) Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/13,8 kV. Capacitor em derivação 13,8 kV 3 x 3,6 Mvar (30). 3 CCDs 13,8 kV, arranjo BDDO (cubículo abrigado) 18 ELs 13,8 kV, arranjo BDDO (cubículo abrigado) 2 IBS 13,8 kV, arranjo BDDO (cubículo abrigado com 1 D) Desativação do barramento de 13,8 kV BPT (2 CTs, 3 IBS e 14 ELs) Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE específica que os novos TFs 230/13,8 kV devem ter resistência especial mínima (Xps) de 230%.	Imediata	RB	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rw1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE SCHARIAU	Substituição dos 2 TFs 230/23 kV – 50 MVA (30) por 2 TFs 230/23 kV – 75 MVA (30). Substituição dos 2 CTs 23 kV, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV. Recapitação 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 específica que os novos TFs 230/23 kV devem ter resistência especial mínima (Xps) de 230%.	Imediata	RB	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rw1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE CANOAS 1	Substituição dos 2 TFs 230/23 kV – 50 MVA (30) por 2 TFs 230/23 kV – 75 MVA (30). Substituição de 2 CTs 23kV, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV. Recapitação do barramento 23 kV Substituição do IB 23 kV Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE específica que os novos TFs 230/23 kV devem ter resistência especial mínima (Xps) de 230%.	Imediata	RB	2018

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	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. Recapitação do barramento de 23 kV. Substituição do IB 23 kV 4 CCDs 23kV, arranjo BS Desativação de 1 capacitor em derivação 23kV de 7,2Mvar (3Ø) e seu respectivo módulo CDD 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 específico que envolva a substituição dos Tfs 230/23 kV deverá ter restrição mínima (Xsp) de 29k.	Imediata	R8	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev1 PAR 2018-2020 Ofício n. 0302/EPH/2020 Carta ONS- 0342 /DPH/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE CAMAS DO SUL 2	2º 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 (LCT, 2 EL e 1 IB) Reatificação com trecho subterrâneo 230 kV de duas LTs.	Imediata	R8	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2018-2023 Ofício n. 0307/EPH/2020 Carta ONS- 0342 /DPH/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	CEEE-O	SE ELDOADO 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 2º TF 230/23 kV – 75 MVA (3Ø) 1 CT 230kV, arranjo BD4 1 CT 23kV, arranjo BS Recapitação do barramento 23 kV BPT Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV. Capacitor em derivação 23 kV 1 x 3,6 Mvar (3Ø) . 1 CDD 23kV, arranjo BS 7 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 específico que envolva a substituição dos Tfs 230/23 kV deverá ter restrição mínima (Xsp) de 29k.	Imediata	R8	2018
ONS	PAR/PL 2020-2024 Carta ONS - 0289/DPH/2019, de 06/09/2019 Carta ONS - 0642/DPH/2019, de 21/11/2019 Carta ONS - 0304/DPH/2020, de 5/5/2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	ES	FURNAS	EDP ES	SE VIANIA 345 kV (SE)	Instalação do 1º banco de reatores de barra (3 + 1R) x 20 Mvar /345 kV e equipamentos associados necessários para a complementação do arranjo em anel para a manobra do novo reator (1 disjuntor, 6 chaves seccionadoras, 6 TC, 3 TC de neutro e 3 para-raios); Adequação do sistema de proteção e obras civis de aterro e terraplenagem.	Imediata	R8	2019
ONS	PAR /PL 2020-2024 Carta ONS - 0288/DPH/2019 Carta ONS - 0642/DPH/2019 Carta ONS - 0304/DPH/2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	ES	FURNAS	EDP ES	SE VITÓRIA 345 kV (SE)	(Publicado no POTEE ciclo 2019 - 1ª emissão) Instalação do 1º banco de reatores de barra (3 + 1R) x 20 Mvar /345 kV e equipamentos associados necessários para a complementação do arranjo em anel para a manobra do novo reator (1 disjuntor, 6 chaves seccionadoras, 6 TC, 3 TC de neutro e 3 para-raios); Ampliação do módulo de infraestrutura geral, adequação do sistema de proteção e obras civis de aterro e terraplenagem.	Imediata	R8	2019
EPE/ONS	EPE-DEE-DEA-RE-008/2016-rev3 PAR 2017-2019	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	RI	CELEO/PTE	ENEL-RU	SE VENDA DAS PEDRAS 138 kV	(Publicado no POTEE ciclo 2019 - 1ª emissão) Instalação de 3º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 50 MVar 3Ø e conexões	mar/22	DIT	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-NI-015/2019-rev0 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV EUCLIDES DA CUNHA - MOCOCA	Recapitação / recondução de 17,7 km para capacidade mínima de 139 / 163 MVA, em condição normal/emergência de operação. Substituição de 6 seccionadoras, cabos e conexões dos módulos de entrada da LT 138 kV Euclides da Cunha - Mococa IV C1/C2 na SE Euclides da Cunha.	Imediata	DIT	2018

ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	CEMIG-GT	-	SE NEVES 1 500 kV (MG)	Instalação de reator unidade monofásica reserva 500 kV – 33.33 Mvar. (Processos ANEEL nº 48500.000107/2019-61, 48500.000109/2019-51 e 48500.000110/2019-85) OBS.: Obra publicada no POTEE 2018 - 1ª Emissão, de 26 de dezembro de 2018 Instalação de reator unidade monofásica reserva 500 kV – 33.33 Mvar. (Processos ANEEL nº 48500.000107/2019-61, 48500.000109/2019-51 e 48500.000110/2019-85) OBS.: Obra publicada no POTEE 2018 - 1ª Emissão, de 26 de dezembro de 2018 Instalação de reator unidade monofásica reserva 500 kV – 33.33 Mvar. (Processos ANEEL nº 48500.000107/2019-61, 48500.000109/2019-51 e 48500.000110/2019-85)	Imediata	R8	2018
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	CEMIG-GT	-	SE EMBOCORÇÃO 500 kV (MG)	Instalação de reator unidade monofásica reserva 500 kV – 33.33 Mvar. (Processos ANEEL nº 48500.000107/2019-61, 48500.000109/2019-51 e 48500.000110/2019-85) OBS.: Obra publicada no POTEE 2018 - 1ª Emissão, de 26 de dezembro de 2018 Instalação de reator unidade monofásica reserva 500 kV – 33.33 Mvar. (Processos ANEEL nº 48500.000107/2019-61, 48500.000109/2019-51 e 48500.000110/2019-85)	Imediata	R8	2018
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	CEMIG-GT	-	SE JAGUARA 500 kV (MG)	Instalação de reator unidade monofásica reserva 500 kV – 33.33 Mvar. (Processos ANEEL nº 48500.000107/2019-61, 48500.000109/2019-51 e 48500.000110/2019-85)	Imediata	R8	2018
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE BOM JESUS DA LAPA 230/69 kV	OBS.: Obra publicada no POTEE 2018 - 1ª Emissão, de 26 de dezembro de 2018 2ª TR 230/69/13,8 kV – 100 MVA e conexões, em substituição ao TR 230/69/13,8 kV – 33 MVA (OATJ) existente, e Regulador série associado OATJ/OZKZ. OBS.: Processo ANEEL 48500.001254/2019-59 Retirada do TCSC, localizado na saída de linha da LT 500 kV Imperatriz – Colinas C1, de 15,9 Ω e IN= 1500 / 2250 A.O	Imediata	R8	2018
ONS	PAR 2019-2023 Carta ONS-0318/DPL/2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	-	SE 500 kV Imperatriz	OBS.: Obra publicada no Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica – Ciclo 2017/2016 – Melhorias de Grande Porte e Reforços para Aumento da Vida Útil	dez/21	R8	2019
EPE/ONS	(1) EPE-DEE-NT-099/2019-rev1 (2) ONS NT 0118/2019 (3) CONVENIO ITAIPU BINACIONAL - FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A. Nº 4500059851 (4) Nota Técnica ET.E.001.2020-rev E	-	Região Sul	PR	ELETROBRAS FURNAS	COTISTAS ITAIPU	UHE ITAIPU	Substituições referentes a Renovação do sistema HVOC de Furnas associado à Usina Hidrelétrica de Itaipu que compreendem: Generator Station Control (BP1 + BP2)	Imediata	DIT ITAIPU	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	(1) EPE-DEE-NT-099/2019-rev1 (2) ONS NT 0118/2019 (3) CONVENIO ITAIPU BINACIONAL - FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A. Nº 4500059851 (4) Nota Técnica ET.E.001.2020-rev E	-	Região Sul	PR	ELETROBRAS FURNAS	COTISTAS ITAIPU	SE FOZ DO IGUAÇU	Substituições referentes a Renovação do sistema HVOC de Furnas associado à Usina Hidrelétrica de Itaipu que compreendem: Sistema de Proteção, Controle e Supervisão (BP1 + BP2 /Polos /Conversores), Master Control e demais sistemas associados. Sistema de disparo das válvulas trisoras incluindo fibras ópticas (BP1 + BP2) Válvulas (BP1) Sistema de Refrigeração das válvulas conversoras (BP1) Sistema de Telecomunicação – parcial Paralelos das válvulas e do pátio CC (BP1) Medição de CCCC (BP1) Sistema de Detecção de Incêndio (BP1) Ar Condicionado, Ventilação, Pressurização e Aquecimento da sala de válvulas (BP1) Serviço Auxiliar CC e CA (BP1) Disjuntor de By-pass (BP1) Seccionadores pátio CC (BP1) Relatores de Alasamento (BP1) Cabos de força e controle (BP1)	Imediata	DIT ITAIPU	2020 (1ª Emissão)

EPE/ONS	(1) EPE-DIE-NT-099/2019-rev1 (2) ONS NT 0118/2019 (3) CONVÊNIO ITAIPU BINACIONAL - FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A. Nº 4500039851 (4) Nota Técnica ET.E.001.2020- rev E	-	Região Sudeste	SP	ELETOBRAS FURNAS	COTISTAS ITAIPU	SE IBIÚNA	Substituições referentes à Revitalização do sistema HVDC de Furnas associado à Uina Hidrelétrica de Itaipu que compreendem: Sistema de Proteção, Controle e Supervisão (BP1 + BP2 /Polos /Conversores), Master Control e demais sistemas associados. Sistema de disparo das válvulas tritoras incluindo fibras ópticas (BP1 + BP2) Sistema de Refrigeração das válvulas conversoras (BP1) Sistema de Telecomunicação - parcial Pararais das válvulas e do pálio CC (BP1) Buchas de Parede (BP1) Medição CC (DOCT e ONP) (BP1) Sistemas de Detecção de Incêndio (BP1) Ar Condicionado, Ventilação, Pressurização e Aquecimento da sala de válvulas (BP1) Serviços de manutenção (BP1) Disjuntor de By-pass (BP1) Seccionadores pálio CC (BP1) Reatores de Alisamento (BP1) Cabos de força e controle (BP1)	Imediata	DIT ITAIPU	2020 (1ª emissão)
ONS	PAR-2019 A 2023_Volumal_Tomo_02	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndia	MT	ELETRONORTE	-	SE 230 kV Sinop	Desativação do Banco de Capacitores 230kV - 30MVAR, com conexões e SPCS para Reator 230kV - 20MVAR. Instalação de vão completo e SPCS para Reator 230kV - 20MVAR.	Imediata	RB	2019 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-068-2020-rev0 PAR/P&L 2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	CGT ELETROSUL	CELESC	SE JORGE LACERDA A	2 TFR 230/138 kV – 120 MVA (em substituição aos TFR e TF7 230/138 kV de 79 MVA existentes), e conexões associadas. 2 TFR 138/69 kV – 60 MVA (em substituição aos TFR e TF9 138/69 kV de 25 MVA e 50 MVA existentes), e conexões associadas.	dez/23	RB	2021 (1ª emissão)
ONS	PAR/P&L 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	LMTE	EQT-PA	SE ORIXIMINÁ	2º AT 500/138 kV – 150 MVA e conexões.	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-137/2013-rev1 PAR/P&L 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	AL	CHESF	EQT-AL	SE ANAPURACA III	3º TR 230/69 kV – 100 MVA e conexões.	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-024/2021-rev0 PAR/P&L 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	SE OLINDINA	1º ATF 500/230 kV – (3+1R) x 150 MVA e conexões.	jan/23	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-024/2021-rev0 PAR/P&L 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	-	SECC LT 230 kV OLINDINA – CATU C1 NA SE ALAGONHAS II	Circuito Duplo 230 kV, 1 x 656 MCM, 0,3 km	jan/23	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-053/2019-rev1 PAR/P&L 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	TAESA	-	SE BOM JESUS DA LAPA II	3º ATF 500/230 kV – 3 x 100 MVA e conexões.	jan/23	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	PE-DIE-RE-024/2021-rev0 PAR/P&L 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	TIMME	-	SE GENTIO DO OURO II	3º ATF 500/230 kV – 3 x 300 MVA e conexões.	jan/23	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-053/2019-rev1 PAR/P&L 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	EQUATORIAL TRANSMISSORA 1 SFE S.A	-	SE BARREIRAS II	Fase reserva de 58,33 Mvar compatível com o banco de reatores de linha monofásico fixo (BDBET-06) da LT 500 kV Rio das Éguas - Barreiras II C2 (ONS), no terminal da SE Barreiras II.	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-024/2021-rev0 PAR/P&L 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	EQUATORIAL TRANSMISSORA 1 SFE S.A	-	SE RIO DAS ÉGUAS	Fase reserva de 58,33 Mvar compatível com o banco de reatores de linha monofásico fixo (DBSEB) da LT 500 kV Rio das Éguas - Barreiras II C2 (ONS), no terminal da SE Rio das Éguas.	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	OFÍCIO 1616/2021/DIE/EPE CIA-ONS DPL 2024/2021PAR/P&L 2021	Reforço / Aditivo	Região Norte / Nordeste	BA	EXTT 7 - EXTT 7 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SFE S.A.	-	SE MEDEIROS NETO II	2º ATF 500/230-13,8 kV (3 x 100 MVA 10) e equipamentos associados	Imediata, associada à entrada da SE Medeiros Neto II	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-112-2011-rev0 PAR/P&L 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	CHESF	-	SE SÃO JOÃO DO PAUÍ 500/230 kV	3º ATF 500/230 kV – 3 x 100 MVA e conexões.	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-076/2020-rev0 PAR/P&L 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndia	GO	LUZÂNIA - NIQUELÂNDA	ENEL-GO	SE NIQUELÂNDA	2º Banco de Autotransformadores 230/69 kV (3x10 MVA - 30 MVA), conexões e módulos de infraestrutura de manobra - de 230 e 69 kV, e com controladores de derivação em carga (LTC)	jun/26	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-064/2020-rev0 PAR/P&L 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndia	MG	-	-	SE NOVA PONTE 3	3 IB (Inteligência de Barras) 500 kV, Arranjo DIM 1º e 2º Reator de Barra 500 kV, (6+1R) x 50 Mvar 1Φ 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM	dez/23	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-064/2020-rev0 PAR/P&L 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndia	MG	-	-	LT 500 kV PARACATU 4 - NOVA PONTE 3 C1	Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 286 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Paracatu 4	dez/23	RB	2021 (1ª emissão)

EPE/ONS	EPE-DIE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	LT 500 KV NOVA PONTE 3 - ARAQUARA 2 C1	1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fio) 500 KV, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fio) 500 KV, Arranjo DIM // Araquara 2 Reator de Linha Fio 500 KV, (3+1R) x 75 Mvar 1º // Nova Ponte 3 Reator de Linha Fio 500 KV, (3+1R) x 75 Mvar 1º // Araquara 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Araquara 2	dez/23	R8	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	SE SANTOS DUMONT 2	Nova Ponte 500 KV 1.º AT 500/345 KV, (3+1R) x 500 MVA 1º 1 CT (Conexão de Transformador) 500 KV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 345 KV, Arranjo DIM 1 IB (Inteligência de Barras) 500 KV, Arranjo DIM 1 IB (Inteligência de Barras) 345 KV, Arranjo DIM	abr/23	R8	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	LT 500 KV TABIRITO 2 - SANTOS DUMONT 2 C1	Circuito Simples 500 KV, 4 x 795 MCM (TERN), 145 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Tabirito 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Santos Dumont 2	abr/23	R8	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	LT 500 KV JAGUARA - ESTREITO C2	Circuito Simples 500 KV, 4 x 795 MCM (TERN), 45 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Jaguara 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Estreito 1 IB (Inteligência de Barras) 500 KV, Arranjo DIM // Jaguara 1 IB (Inteligência de Barras) 500 KV, Arranjo DIM // Estreito	abr/23	R8	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	SE JALIBA	1.º AT 500/345 KV, (3+1R) x 500 MVA 1º 3 CT (Conexão de Transformador) 500 KV, Arranjo DIM 3 CT (Conexão de Transformador) 345 KV, Arranjo DIM 4 IB (Inteligência de Barras) 500 KV, Arranjo DIM 1.º Reator de Barra 500 KV, (3+1R) x 50 Mvar 1º 1 CRL (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DIM	abr/23	R8	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	SE JANAUBA 6	2 IB (Inteligência de Barras) 500 KV, Arranjo DIM MIM - 500 KV MIG (Terreno Rural) 1.º Reator de Barra 500 KV, (3+1R) x 60 Mvar 1º 1 CRL (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DIM	abr/23	R8	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	SE CAPELINHA 3	1.º e 2.º Reator de Barra 500 KV, (6+1R) x 60 Mvar 1º 2 CRL (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DIM 2 IB (Inteligência de Barras) 500 KV, Arranjo DIM	abr/23	R8	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	LT 500 KV JALIBA - JANAUBA 6 C1 E C2 (CD)	1.º AT 500/345 KV, (3+1R) x 500 MVA 1º 2 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Jaliba 2 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Janauba 6	abr/23	R8	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	LT 500 KV JANAUBA 6 - JANAUBA 3 C1 e C2	Circuito Duplo 500 KV, 4 x 795 MCM (TERN), 44,2 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Janauba 6 2 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Janauba 3	abr/23	R8	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	LT 500 KV JANAUBA 6 - CAPELINHA 3 C1	Circuito Simples 500 KV, 6 x 795 MCM (TERN), 231 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Janauba 6 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Capelinha 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fio) 500 KV, Arranjo DIM // Janauba 6 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fio) 500 KV, Arranjo DIM // Capelinha 3 Reator de Linha Fio 500 KV, (3+1R) x 60 Mvar 1º // Janauba 6 Reator de Linha Fio 500 KV, (3+1R) x 60 Mvar 1º // Capelinha 3	abr/23	R8	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	LT 500 KV CAPELINHA 3 - GOVERNADOR VALADARES 6 C1	Circuito Simples 500 KV, 6 x 795 MCM (TERN), 134 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Capelinha 3 1 EL (Entrada de Linha) 500 KV, Arranjo DIM // Governador Valadares 6	abr/23	R8	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	LT 500 KV CAPELINHA 3 - GOVERNADOR VALADARES 6 C1	1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fio) 500 KV, Arranjo DIM // Capelinha 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fio) 500 KV, Arranjo DIM // Governador Valadares 6 Reator de Linha Fio 500 KV, (3+1R) x 24,5 Mvar 1º // Capelinha 3 Reator de Linha Fio 500 KV, (3+1R) x 24,5 Mvar 1º // Governador Valadares 6	abr/23	R8	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	SE BURITIZIHO 3	1.º AT 500/345 KV, (3+1R) x 500 MVA 1º 1 CT (Conexão de Transformador) 500 KV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 345 KV, Arranjo DIM 5 IB (Inteligência de Barras) 500 KV, Arranjo DIM 3 IB (Inteligência de Barras) 345 KV, Arranjo DIM 1.º e 2.º Reator de Barra 500 KV, (6+1R) x 60 Mvar 1º 2 CRL (Conexão de Reator de Barra) 500 KV, Arranjo DIM	abr/23	R8	2021 (1ª emissão)

EPE/ONS	EPE-DDE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	-	LT 500 kV PIRAPORA 2 - BURITIZERO 3 C1 E C2 (CD)	Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAL), 31 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Piraopora 2 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Buritizeiro 2	abr/23	R8	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DDE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	-	LT 500 kV BURITIZERO 3 - SÃO GONÇALO DO PARÁ C1	Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 316 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Buritizeiro 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // São Gonçalo do Pará 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Buritizeiro 2 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // São Gonçalo do Pará Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 83,33 Mvar 1Φ // Buritizeiro 2 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 83,33 Mvar 1Φ // São Gonçalo do Pará	abr/23	R8	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DDE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	-	LT 500 kV BURITIZERO 3 - SÃO GONÇALO DO PARÁ C1 (NOVA)	Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 234 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // Buritizeiro 2 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // São Gonçalo do Pará Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ // Buritizeiro 2 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ // São Gonçalo do Pará 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Buritizeiro 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // São Gonçalo do Pará	abr/23	R8	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DDE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	-	LT 500 kV PRESIDENTE JUSCELINO - VESPASIANO 2 C1 E C2 (CD)	Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAL), 135 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Presidente Juscelino 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // Vespasiano 2	abr/23	R8	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DDE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	CEMIG-D	SMTE	SE PARACATU 4		3° TF 500/138 kV, 3 x 100 MVA 1Φ. Esse equipamento deverá ter emergência igual às dos transformadores atualmente em operação nessa subestação, ou seja, 100/130 MVA. 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	abr/23	R8	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DDE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	-	SECC LT 345 kV BOM DESPACHO 3 - OURO PRETO C1 NA SE SÃO GONÇALO DO PARÁ	Circuito Simples 500 kV, 4 x 636 MCM (GROBEAK), 0,6 km Circuito Simples 500 kV, 4 x 636 MCM (GROBEAK), 0,6 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM Remanejamento do banco de reatores (3+1)33,33 Mvar / 500 kV, atualmente conectado à LT 500 kV Bom Despacho 3 - Ouro Preto 2, que será seccionada na SE São Gonçalo do Pará. Adequação das proteções e telecomunicação das SE Bom Despacho 3 e Ouro Preto 2.	abr/23	R8	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DDE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	-	SECC LT 345 kV PIRAPORA 2 - TRES MARIAS C1 NA SE BURITIZERO 3	Circuito Duplo 345 kV, 2 x 900 MCM (RUDDY), 9 km 2 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DIM Circuito Duplo 345 kV, 2 x 1113 MCM (BLUJAY), 14,3 km 2 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DIM	abr/23	R8	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DDE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	-	SECC LT 345 kV PIRAPORA 2 - VAREZA DA PALMA C1 NA SE BURITIZERO 3	Circuito Duplo 345 kV, 2 x 900 MCM (RUDDY), 35,4 km	abr/23	R8	2021 (1ª emissão)

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	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 10º 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 10º 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 BD4 banco ATF 345/138 kV 3 x 125 MVA 10º; Adequação de 01 CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo AN para o 1º; banco ATF 345/138 kV 3 x 125 MVA 10º; Adequação de 01 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BD4; Adequação de 01 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo MIM (Módulo de Infraestrutura de Manobra) 345kV para o 1º e 2º Banco ATF	out/25	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-075/2019-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	MT	ELETRONORTE	ENERGISA-MT	SE SORRISO	345/138 kV 6 x 125 MVA 10º e conexões associadas; 4º TF 230/69 kV, 1 x 60 MVA 30º e conexão associada	jan/23	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	Ofício nº 0238/2020/DRE/EPE PAR/PEL 2020	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	-	ENEL-SP	SE CENTRO	Substituição dos dois bancos de transformadores 230/88 kV atuais, por quatro transformadores trifásicos 345/88 kV (4 x 150 MVA, religíveis em 230/88 kV, enclausurados e com baixo nível de ruído) e instalação de dois CT 88 kV, G15, BD3, para conexão do terceiro e quarto transformadores trifásicos. Substituição da blindada G5 de 230 kV por outra 345 kV (religível em 230 kV) composta de 2 ELs (com espaço para futuras ELs), 8 CTs (sendo 3 instalações devido aos TRs adicionais) e 4 RBs (sendo 2 seccionamentos de barras e 2 para AB03) e com arranjo BD3.	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	Ofício nº 0238/2020/DRE/EPE PAR/PEL 2020	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	-	ENEL-SP	SE CENTRO	Substituição dos três transformadores 230/20-20 kV atuais, por três transformadores trifásicos 345/20-20 kV (3 x 150 MVA, mantendo a configuração de dois seccionamentos de barras e 2 RBs) e instalação de 20 kV, enclausurados e com baixo nível de ruído; instalação de um transformador trifásico 345/20-20 kV reserva (150 MVA com dois secundários de 75 MVA, religível em 230/20-20 kV, enclausurado e com baixo nível de ruído). Instalação de 14 conjuntos blindados de 20 kV, possibilitando a flexibilidade para que as saídas dos dois secundários do equipamento reserva alimente os 12 segmentos de barras (SA à 10A e 5B à 10B) quando ocorrer contingência em qualquer um dos três transformadores principais.	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	Ofício nº 0005/EPE/2021 Carta ONS – 0001/DP/2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	ISA CTEEP	-	LT 138 kV BERTIOGA II - SÃO SEBASTIÃO C1 e C2	Recondicionamento para a capacidade de 231/245 MVA do trecho de 5,6 km entre a SE Bertioiga II e a derivada Bertioiga 4. Substituição na SE Bertioiga II dos cabos e conexões dos bays para São Sebastião C1/C2. Substituição de 01 cabo para-raios 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-Rorôndônia	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 SCPMRs: 0009793/2021 e 0009795/2021	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-049/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	RJ	FURNAS	-	SECC LT 345 kV VENDA DAS PEDRAS - MACAÇÁ C1 NA SE LAGOS	Circuito Duplo 345 kV, 2 x 954 MCM (RAL), 2 km 2 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DIM 2 IB (Inteligência de Barras) 345 kV, Arranjo DIM. Adequação das proteções e telecomunicação das SE Venda das Pedras e Macaê.	jan/24	RB	2021 (1ª emissão)

EPE/ONS	EPE-DEE-NT-059/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	ES	FURNAS	EDPES	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. Recondicionamento da LT 138 kV Vitória - Piaanga C1, de 1x6AIL para 2x6FALCON, 0,1 km. Desativação por fim de vida útil do banco ATR2 345/138 kV assim como os módulos de conexão do ATO2. Desativação dos sistemas de proteção, controle e supervisão associados ao ATO2. (SGMR nº 013707/2016). Adequação dos Serviços Auxiliares: Transferência da fonte do terciário do ATO2 que será desativado para o terciário de um outro banco de autotransformador disponível. Desativação dos bancos de capacitores 10Mvar / 13,8 kV BC01, BC02 e BC03, associados ao ATR1 e BC04, BC05 e BC06, associados ao ATR2.	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-079/2021-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	ES	-	-	LT 230 kV GOVERNADOR VALADARES 6 - VERONA C1	Circuito Simples 230 kV, 1 x 1113 MCM (Billejav), 161 km	jan/26	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	LT 230 kV LABANUAL DO JARI - MACAPÁ III C1	Circuito Simples 230 kV, 2x795 MCM, 280 km Reator de linha fixo 25 Mvar, no terminal da SE Laranjal do Jari	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	LT 230 kV MACAPÁ - MACAPÁ III C1	Circuito Simples 230 kV, 2x795 MCM, 10 km	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	LT 230 kV FERREIRA GOMES - MACAPÁ C1 (Ampliação/Adequação para troca de bay)	Circuito Simples 230 kV, 2x954 MCM, 0,5 km Trecho de linha para troca de bay de conexão da LT 230 kV Ferreira Gomes - Macapá na SE Macapá e desativação do trecho de linha da LT 230 kV Ferreira Gomes - Macapá C1 que circunda a SE Macapá	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	SE MACAPÁ III	Construção da SE 230/69 kV, 1ª e 2ª TF 230/69 kV - 2x150 MVA (3Ø), 2 ELs 69 kV para o seccionamento da LT 69 kV Sotina - Macapá na SE Macapá III	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-074/2019-rev1	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	AC	-	-	LT 230 kV PORTO VELHO - ABUMÁ C3	Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 190 km	jan/28	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	-	-	LT 440 kV ARARAQUARA 2 - ARARAQUARA C3	Circuito Simples 440 kV, 4 x 954 MCM (RAL), 11 km EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DIM // SE Araraquara 2 EL (Entrada de Linha) 440 kV, Arranjo DIM // SE Araraquara 2 IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DIM // SE Araraquara 2	dez/23	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	ARARAQUARA	-	SE ARARAQUARA 2	4º ATF 500/440 kV, 3 x 416,67 MVA 1F IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DIM CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 231 km	dez/23	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	MG	-	-	LT 500 kV JANAUBA 6 - CAPELINHA 3 C2	Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 60 Mvar 1Ø // SE Janauba 6 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // SE Capelinha 3 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // SE Capelinha 3 CRL (Conexão de Reator de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // SE Capelinha 3 CRL (Conexão de Reator de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // SE Capelinha 3	jan/26	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	MG	-	-	LT 500 kV CAPELINHA 3 - GOVERNADOR VALADARES 6 C2	IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // SE Janauba 6 Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 134 km Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 24,5 Mvar 1Ø // SE Capelinha 3 Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 24,5 Mvar 1Ø // SE Governador Valadares 6 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // SE Capelinha 3 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // SE Governador Valadares 6 CRL (Conexão de Reator de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // SE Capelinha 3 CRL (Conexão de Reator de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // SE Capelinha 3 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // SE Capelinha 3 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // SE Governador Valadares 6	jan/26	RB	2021 (1ª emissão)

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	ES	-	-	LT 345 kV VIANA 2 - VIANA C3	Circuito Simples 345 kV, 2 x 954 MCM (RAIL), 7 km 1 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DIM // SE Viana 2 1 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DIM // SE Viana	dez/23	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	ES	-	-	LT 500 kV/OÃO NEIVA 2 - VIANA 2 C1	Circuito Simples 500 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 79 km 1 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DIM // SE João Neiva 2 1 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DIM // SE Viana	dez/23	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	Carta conjunta 0840/2021/DPE/EPE CTA-ONS DPL 103/2021 EPE-DEE-NT-060/2021-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	CELG-GT	ENEL-GO	SE XAVANTES	Substituição do AT12 e AT13 230/138 kV de 150 MVA por outros dois Atos existentes de 150 MVA cada. 19 AT 230/138 kV, de 13 x 75 MVA, com LTC 2 AT 230/138 kV, de 13 x 75 MVA, com LTC 2 CT 230 kV, Arranjo BD5 2 CT 138 kV, Arranjo BD5 MIM - 230 kV MIM - 138 kV	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-069/2021-rev1 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	EDP-SP	SE ÁGUA AZUL	Novo pto 88 kV (MIG-A) 1° e 2° TF 440/88 kV, (6+1R) x 100 MVA 10 1 MIM (Módulo de Infraestrutura de Manobra) 440 kV, Arranjo DIM 1 MIM (Módulo de Infraestrutura de Manobra) 88 kV, Arranjo BD4 2 CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DIM 2 CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo BD4 1 B (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DIM 1 B (Interligação de Barras) 88 kV, Arranjo BD4	mar/26	RB	2021 (1ª emissão)
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	LT 88 kV MAIRIPORÃ - JAGUARI C1 e C2	Reconstrução / reconduzimento para cabo ACSR (CAAT) 795 MCM Tern, do trecho em circuito duplo, de aproximadamente 3 km, entre o ponto de seccionamento para conexão da futura SE Dom Pedro I 230/88 kV e a derivação Igaratá/SABESP Substituição de 01 cabo para-raios convencional por cabo OPGW entre o ponto de seccionamento para conexão da futura SE Dom Pedro I 230/88 kV e a subestação Jaguari.	Associada à entrada em operação da SE Dom Pedro I 230/88 kV	RB	2021 (1ª emissão)
EPE	EPE-DEE-NT-103/2021-rev0	Reforço / Aditivo	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	AC	ACRE - TRANSMISSORA ACRE SPE S.A.	-	LT 230 kV FEIJÓ - CRUZEIRO DO SUL, C1	Reator de Linha Manobrável 230 kV, 3x4,33 Mvar 1 0° (Terminal Cruzeiro do Sul)	Imediata, associada à entrada em operação da LT 230 kV Feijó - Cruzeiro do Sul C1	RB	2021 (1ª emissão)
EPE	EPE-DEE-NT-103/2021-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	AC	-	-	SE 230/69 kV FEIJÓ	1° e 2° Compensadores Sincronos de -45/+45 Mvar	Imediata, associada à entrada em operação da LT 230 kV Feijó - Cruzeiro do Sul C1	RB	2021 (1ª emissão)
EPE	EPE-DEE-NT-103/2021-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	AC	-	-	SE 230/69 kV TUCUMÃ	1º Compensador Sincrono de -90/+150 Mvar	Imediata, associada à entrada em operação da LT 230 kV Feijó - Cruzeiro do Sul C1	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-023/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PE	-	-	LT 230 kV RECIFE II - BONGI C1 e C2	Circuito duplo, 13,2 km de trecho aéreo convencional, 2 x CAA 795 MCM e 5,7 km de trecho subterrâneo, AL2000 mm2	dez/25	RB	2021 (1ª emissão)
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	PB	CHESF	-	SE COREMAS 230/69 kV	4º TF 230/69 kV - 100 MVA e conexões.	jan/23	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	PAR/PEL 2021 Ofício nº 170/2021/DPE/SPE-MME	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	JMM	-	SE OUROLÂNDIA II 500/230 kV	Adequação da conexão do 3º banco de autotransformadores monofásicos (3x300 MVA), autorizado por meio da REA 10.760/2021, para possibilitar o compartilhamento com unidade reserva de 300 MVA existente, através da extensão do barramento de transferência de reserva.	fev/24 (Associada a data de entrada em operação do respectivo banco de autotransformadores)	RB	2021 (1ª emissão)
ONS	EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 PAR/PEL 2021 CTA-ONS DPL 2034/2021 / Ofício 1616/2021/DPE/EPE	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	-	-	LT 230 kV ADDON BATISTA - VIDEIRA C1 E C2	Circuito duplo, 63,4 km, 2 x 477 MCM	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
ONS	EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 PAR/PEL 2021 CTA-ONS DPL 2034/2021 / Ofício 1616/2021/DPE/EPE	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	-	-	LT 230 kV ADDON BATISTA - BARRIA GRANDE C3	Circuito simples, 26,7 km, 1 x 1113 MCM	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
ONS	EPE-DEE-RE-010/2013-r0 PAR/PEL 2021 CTA-ONS DPL 2034/2021 / Ofício 1616/2021/DPE/EPE	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	-	Energisa MS	SE PABAISSO 2 230/138 kV	2 AT trifásicos 230/138 kV de 150 MVA e conexões Seccionamento da LT 230 kV Chapadão - Campo Grande 2 na SE Paraiso 2 Remanejamento do reator fixo de 20 Mvar do terminal da SE Chapadão da LT 230 kV Chapadão - Campo Grande 2 para o terminal da SE Paraiso 2 de nova LT 230 kV Paraiso 2 - Campo Grande 2 C1 2 Els 138 kV para seccionamento da LT 138 kV Paraiso - Burti	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)

ONS	EPE-DEE-RE-010/2013-r0 PAR/PEL 2021 CTA-ONS DPL 2034/2021 / Ofício 1616/2021/DPE/EPE	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	-	-	LT 230 kV PARAÍSO 2 – CHAPADÃO C2	Circuito simples, 85 km, 2 x 795 MCM	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
ONS	EPE-DEE-RE-010/2013-r0 PAR/PEL 2021 CTA-ONS DPL 2034/2021 / Ofício 1616/2021/DPE/EPE	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	-	-	LT 230 kV CAMPO GRANDE 2 – PARAÍSO 2 C2	Circuito simples, 240 km, 2 x 795 MCM Reator de linha fixo de 20 Mvar, em ambos terminais da LT.	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-081/2016-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE 230/138 kV Governador Valadares 2	Substituição dos autotransformadores trifásicos T2 e T4 230/138/13,8 kV – 60 MVA por dois bancos de autotransformadores monofásicos 230/138/13,8 kV – (6+1) x 75 MVA, desmontagem dos autotransformadores T1, T3 e T11, além da substituição de equipamentos de seções de conexão em 230 kV e 138 kV de transformadores.	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	PAR/PEL 2021	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-NT-116/2021-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	RO	ELETRONORTE	ENERGISA - RO	SE 230/138 kV PIMENTA BUENO	3º AT 230/138 kV (1 x 55 MVA 3ø) e equipamentos associados	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 JI-PARANÁ	3º AT 230/138 kV (1 x 100 MVA 3ø) e equipamentos associados	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 230/69 kV JI-PARANÁ	1ª e 2ª TF 230/69 kV (2 x 100 MVA 3ø) e equipamentos associados, em substituição às unidades 1 e 2 existentes de 60 MVA	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-075/2019-rev1	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MT	ELETRONORTE	ENERGISA - MT	SE 230/69 kV NOBRES	3ª TF 230/138 kV (1 x 100 MVA 3ø) e equipamentos associados	jan/23	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	Carta nº CTA-ONS DP. 2476/2021 / Ofício nº 17/69/2021/DPE/EPE	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	-	SE GRAVATAÍ 525 kV	Banco de retores de barra, (3+1R) x 50 Mvar / 525 kV e conexões Desativação do banco de retores de linha manobrável (REL), (3+1R) x 50 Mvar da LT 525 kV Gravataí – Coxias, terminal de Gravataí, devido a esgotamento por final de vida útil (SGPMR nos 1400/2021, 1405/2021, 1409/2021 e 1413/2021). Nota: A CGT ELETROSUL cadastrou nesse ciclo do PAR/PEL 2021, sob SGPMR nº 1400/2021, 1405/2021, 1409/2021 e 1413/2021, a necessidade de substituição do banco de retores de linha (REL) da LT 525 kV Gravataí – Coxias, terminal de Gravataí, devido a esgotamento por final de vida útil. Paralelamente, a transmissora encaminhou a carta nº CT-DO-0037/2021, de 06/10/2021, solicitando o reposicionamento do referido banco de retores a ser substituído da LT 525 kV Gravataí – Coxias para a barra de 525 kV da SE Gravataí. Em resposta conjunta ONS e EPE analisaram com a proposta da transmissora, conforme carta nº CTA-ONS DP. 2476/2021 / Ofício nº 17/69/2021 / DPE/EPE, enviada em 14/01/2021, considerando na desativação do banco de retores de linha (REL) x 50 Mvar, a conexão desta barra com a barra de 525 kV da SE Gravataí, e a instalação de um novo banco de retores de (3+1R) x 50 Mvar na barra de 525 kV da SE Gravataí.	jan/22	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev1 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	-	-	SECC LT 500 kV ITUMBARA - NOVA PONTE. CL NA SE NOVA PONTE 3	Circuito Duplo 500 kV, 3 x 954 MCM (RAL), 36 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM 1 B (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM	dez/23	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-077/2021-rev0PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	CHESF	SE TERCINIA II	SE TERCINIA II	2º Banco de retores de barra 500 kV (3+ 1) x 66,6 Mvar	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-113/2021-rev0PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA			LT 230 kV ENCERUZO NOVO - SANTA LUZIA III C1	Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795 MCM, 203 kmReator de linha fixo 10 Mvar, no terminal da SE Encruzo Noroeste de linha fixo 10 Mvar, no terminal da SE Santa Luzia III	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA		EOTL-MA	SE SANTA LUZIA III	Construção da SE 500/230/138 kV, 1ª e 2ª AT 500/230 kV – (6+1) x 150 MVA1ª e 2ª AT 230/138 kV – 2 x 100 MVA, 2 Els 138 kV, sendo EL para a SE Santa Luzia I EL para a SE Estaca Trinta (Acesso da EOTL- MA)1º Banco de retores de barra 500 kV (3+1R) x 45,33 MvarSeccionamento da LT 500 kV Apalândia - Miranda II CT (AÇMR- LUP-03) na SE Santa Luzia III, circuito simples, 4 x 1300 MCM, (1 + 1,5) km 1º Banco de retores de linha fixo 500 kV (3+1) x 45,33 Mvar na LT 500 kV Santa Luzia III – Apalândia, no terminal da SE Santa Luzia IIIInterligamento do banco de retores de linha fixo 500 kV (AÇRE7- 08) (3+1) x 75 Mvar da LT 500 kV Apalândia - Miranda II, do terminal da SE Apalândia para a LT 500 kV Apalândia - Santa Luzia III, no terminal da SE Santa Luzia IIIInterligamento do banco de retores de linha fixo 500 kV (MKE7-02) (3+1) x 75 Mvar da LT 500 kV Apalândia para a LT 500 kV Apalândia - Miranda II, do terminal da SE Santa Luzia III, do terminal da SE Miranda II para o barramento de 500 kV da SE Miranda II, incluindo um módulo de conexão para tornar-lo um banco de retores de barra manobrável.	jan/26	RB	2021 (1ª emissão)

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA		EQT-L-MA	SE AÇAILÂNDIA	Adequação do setor de 500 kV, 1º e 2º AT 500/230 kV – (6+1) x 150 MVA e Construção da SE 230/69 kV, 1º e 2º TR 230/69 kV – 2 x 75 MVA, 2 ELs para a SE Aguilândia e 1 EL para a SE Piquilá (Acesso da EQTL-MA)	RB	jan/26	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA//PA			LT 230 kV AÇAILÂNDIA- DOM ELISEU II C1 e C2	Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 69 km	RB	jan/26	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PA		EQT-PA	SE DOM ELISEU II	Construção da SE 230/69 kV, 1º e 2º TR 230/69 kV – 2 x 75 MVA, 1 EL 69 kV para a SE Dom Eliseu (Acesso EQTL-PA) 1º e 2º Ratores de barra 230 kV, 2 x 10 Mvar	RB	jan/26	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-024/2021-rev0PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	SE		ENERGISA-SE	SE NOSSA SENHORA DA GLÓRIA II	Construção da SE 230/69 kV, 1º e 2º TR 230/69 kV – 2 x 150 MVA, 4 ELs 69 kV, sendo 2 ELs para a SE Nossa Senhora da Glória e 2 ELs para a SE Graccho Cardoso (Acesso da ENERGISA-SE) (Seccionamento da LT 230 kV Paulo Afonso II - Itabaiana C2 (0457) na SE Nossa Senhora da Glória II, circuito duplo, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 20 km	RB	dez/26	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-031/2018-rev0PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	P/CE			LT 230 kV CHAPADA III - CRATO II	Circuito Simples 230 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 142 km	RB	mar/2024(Compatível com a implantação da SE Crato II 230/69 kV)	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-031/2018-rev0PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	DOM PEDRO II		SE CRATO II	1º e 2º Capacitores 230 kV - 2 x 30 Mvar	RB	mar/2024(Compatível com a implantação da SE Crato II 230/69 kV)	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	OFIC01130/2021/DEE/EPCTA-ONS DPL1744/2021PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	STN		LT 500 kV SOBRAL III - PECEM II - FORTALEZA II	Recapitação da LT 500 kV para alterar as capacidades operativas de longa e curta duração de 1.992 MVA/1.992 MVA para 2.728 MVA/2.728 MVA.Adequação da Resolução Autorizativa nº 9.074/2020, estabelecendo as novas capacidades operativas de longa e curta duração para a recapitação da referida LT 500 kV.	RB	Imediata	2021 (1ª emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-080/2020-rev1	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	RJ		ENEL RIO	SE PORTO DO AÇU	Construção da SE 345/138 kV, 1º e 2º ATR 345/138 kV – 2 x 150 MVA (6+1R) x 50 MVA, 1 EL 138 kV para a SE Açu Enel - Seccionamento da LT 345 kV Campos - UTE GMA I (CD) na SE Porto do Açu, circuito duplo, 2 x 954 MCM (RAIL), 2 x 2,5 km.	RB	jan/26	2021 (1ª emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA-CTEEP		SE CAJÃO BONITO	Substituição de três bancos de transformadores 230/138 kV atuais por três novos bancos 230/138 kV (9+1) x 50 MVA 1-0.	RB	mar/23	2021 (1ª emissão)
								Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação (SGPMR nº 0009796/2021, 0009797/2021, 0009798/2021, 0009799/2021 e 0009800/2021).			
								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.			
								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:			
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE		SE IMPERATRIZ	a) EL-VAO Pres. Dutra C1: Três transformadores de corrente IZD7.05- FASE A,B,V (SGPMR 0009884/2021); Duas chaves seccionadoras sem lâmina de terra (IZD7.09 e IZD7.10) (SGPMR 0009888/2021); Uma chave com lâmina de terra (IZL7.02/IZCA7.08) (SGPMR 0009893/2021); Uma bobina de bloqueio (SGPMR 0009881/2021). b) IS-VAO entre Pres. Dutra C1 e Marabá C1: Três transformadores de corrente fase A, B e V (IZD7.04, seção Y2) e um transformador de corrente fase C (IZD7.04, seção Y1) (SGPMR 0009885/2021); Duas chaves seccionadoras sem lâmina de terra, fases A, B e V (IZD7.07 e IZD7.08) (SGPMR 0009889/2021).	RB	Imediata	2021 (1ª emissão)
								a) EL-VAO, Marabá C1, fase C, seção Y2, no do Pres. Dutra C1, no.			

ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	TO	ELETRONORTE		SE PRESIDENTE DUTRA	Substituição do banco de capacitores série PDL7-01 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. 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: a) EL-VAO Imperatriz C1: Um disjuntor PDD7-07 (SGPMR 0009878/2021); Três transformadores de corrente fases A, B e V (PDD7-07 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 0009880/2021). b) IB-VAO entre Imperatriz C1 e Boa Esperança C1: Um disjuntor PDD7-08 (SGPMR 0009879/2021); Três transformadores de corrente fases A, B e V (PDD7-08 seção Y) (SGPMR 0009883/2021); Duas chaves seccionadoras sem lâmina de terra (PDS07-14 e PDS07-15) (SGPMR 0009882/2021); Substituição do transformador TR-4 130/69 kV de 30 MVA para 60 MVA, compatível com o TR-3. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009817/2021 e 0009818/2021. 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. 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. 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, 0009836/2021, 0009827/2021, 0009830/2021 e 0009833/2021. 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. 1º TR 69/13,8 kV 2MVA trifásico e conexões 3º AT 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	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA-CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE FLÓRIDA PAULISTA	Imediata	DIT	2021 (1ª emissão)	
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA-CTEEP		SE MAIRIPORÃ	Imediata	DIT	2021 (1ª emissão)	
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA-CTEEP		SE TIETÊ	Imediata	DIT	2021 (1ª emissão)	
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA-CTEEP		SE CERQUILHO	Imediata	DIT	2021 (1ª emissão)	
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA-CTEEP		SE TABARÉ II	Imediata	DIT	2021 (1ª emissão)	
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE		SE SÃO LUIS I	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)	
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-GT	CEEE-D RGE	SE TAQUARA	Substituição do sistema de proteção e controle, incluindo 2 unidades centrais de proteção de barras, 10 unidades de bay da proteção de barra, substituição de cabos e adequações civis 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-GT	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 BD5 1 IB 230 kV, arranjo BD5 2 Cfs 69 kV, arranjo BPT 3 EL 69 kV, arranjo BPT. Desativação do barramento de 69 kV BS (2 Cfs 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

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017+re0 PAR 2019-2023	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	RGE	SE CAVAS DO SUL 5	3° TF 230/13,8 kV - 50 MVA [B0] e conexões Novos barramentos 13,8 kV P3 e T3 IB 13,8 kV para interligar as barras P3 e T3	Imediata	RB	2018
EPE/ONS	Ofício 0252 /EPE/2020 Carta ONS – 0206/DH/2020	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	EQUATORIAL MA	SE IMPERATRIZ 230/69 kV (MA)	40° TR 230/69 kV - 100 MVA e conexões	nov/23	RB	2018
EPE/ONS	PAR 2018-2020 Ofício 0271/EPE/2020 Carta ONS – 0266/DH/2020	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	EQUATORIAL MA	SE PORTO FRANCO 230/69 kV (MA)	40° TR 230/69 kV - 100 MVA e conexões	Imediata	RB	2018
EPE/ONS	PAR 2019-2023 Carta ONS-0318/DPI/2020	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	-	SE IMPERATRIZ 500 kV	Substituição do banco de capacitores série Ig(Colinas C1) Substituição do banco de capacitores série e conexões, localizado na saída de linha da LT 500 kV Imperatriz – Colinas C1, de 23,8 O e IN= 1500 / 2250 A, por um banco de capacitores série de 39,7 O e IN= 1650 / 2250 A, desmontagem e a retirada do banco existente.	Imediata	RB	2021
EPE/ONS	PAR 2019-2023 Carta ONS-0318/DPI/2020	Região Norte / Nordeste	TO	ELETRONORTE	-	SE COLINAS 500 kV	Substituição do banco de capacitores série e conexões, localizado na saída de linha da LT 500 kV Colinas C1, por outro de mesmo valor ôhmico e IN= 1650 / 2250 A Obs.: Obra publicada no Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica – Ciclo 2017/2016 – Melhorias de Grande Porte e Reforços para Aumento de Vida Útil	Imediata	RB	2021
ONS	PAR 2019-2023	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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 faze reserva para o RE-1 e obras associadas.	Imediata	RB	2019
ONS	PAR 2019-2023	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA CTEEP	-	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 a faze reserva do banco e obras associadas.	Imediata	RB	2019
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-050/2017+re0 PAR 2017-2019	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO – SÃO PAULO	SE BOTUCATU (SP)	Substituição do TR-3 e TR-5 138/68 kV de 24 MVA por dois autotransformadores de 40 MVA. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência de transformação, conforme SGPMS: 0009806/2021, 0009807/2021, 0009809/2021, 0009810/2021, 0009812/2021 e 0009814/2021	Imediata	DIT	2017/2016
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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 TP's nos bays de 138 kV. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência de transformação, conforme SGPMS: 0009801/2021, 0009802/2021, 0009803/2021 e 0009804/2021	Imediata	DIT	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-024/2020 PAR/PEL 2020-2024	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-G	SE PATINGAÁ 230/13,8 kV	- Juntar as LTs 230 kV Patingaá 1 – Mesquita e Patingaá 1 – Usiminas na entrada da SE Patingaá 1, num atore de circuito duplo onde estão instaladas as linhas de atendimento à Usiminas de modo a liberar duas ELs de 230 kV; - Utilização do vão 9M, onde está conectada a entrada de linha oriunda da SE Mesquita, para a individualização da manobra do transformador 15; - Adequação do vão 10M e transferências do SMF do consumidor livre e Usiminas para a SE Mesquita; - Adequação do vão 7M que com parafusos a manobra do seção dos tratos T3 e T5 - Adequação do vão 11T, atual módulo de transferência, para o atendimento da demanda da barra de 13,8 kV para o seccionamento da barra principal cuja finalidade seria a interligação das seções de barras de 13,8 kV quando de contingência em uma das unidades transformadoras. - NA SE Mesquita será necessária a adequação de proteção dos vilos 16M e 18M e instalação do SMF no vão 18M - NA SE Usiminas será necessária a adequação de teleproteção	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)

EPE/ONS	EPE-DIE-RE-004/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE CAMPO DO ASSOBIO	Substituição dos 2 AT's 230/138 kV por 2 novas unidades de 150 MVA Nota 1: Para implementação desse reforço será necessária a construção de novos módulos de conexão de transformador, uma vez que para viabilizar o desligamento de um dos TRs 230/138 kV de 75 MVA existentes será necessário a construção de um dos novos TRs 230/138 kV de 150 MVA. Nota 2: a data de necessidade está associada ao final de vida útil do equipamento. Nota 3: instalação de 3 módulos de 138 kV na extensão de barramentos a ser construída (arranjo BPT) para a instalação inicial do 3º ATF, de tal forma a possibilitar o desligamento do barramento principal (BP) de 138 kV existente sem provocar a interrupção do atendimento à rede de 138 kV.	Imediata	RB	2018
ONS	PAR-2019 A 2023_Volume_1_tomo_02	Reforço	Região Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	MT	ELETRONORTE		SE 13.8 kV Coxipó	Desativação do COMPENSADOR ESTÁTICO CKE2-01 e equipamentos associados, inclusive de telecomunicações, supervisão, proteção, comando e controle Resolução Eletonorte pela Autorativa nº 8.348 de 05.11.2019 e da nova SE 500/138 kV Caxambu, reestruturada com o nome de SE 500/138 kV CAXAMBU, ELETRO ENERGI LTDA, no Leilão 001/2021.	Imediata, associada a entrada em operação dos 3 bancos de capacitores de 35 Mvar/138 kV da subestação de Coxipó (outorgados à Eletrobrás)	RB	2019 (1ª emissão)
EPE/ONS	PAR/PEL 2021 Ofício nº 170/2021/DPE/SPE-MME	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	JMM		SE OUROLÂNDIA II 500 kV	Adequação da conexão do 2º banco de reatores de barra monofásicos (3x33.3 Mvar) autorizado por meio da REA 9 900/2021, para possibilitar o compartilhamento com unidade reserva de 33.3 Mvar existente, através de extensão do barramento de transferência de reserva.	fev/24 (Associada a data de entrada em operação do respectivo banco de reatores de barra)	RB	ONS
EPE/ONS	PAR/PEL 2021 Ofício nº 170/2021/DPE/SPE-MME	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	ODOVA		SE JUAZEIRO DA BAHIA III 500 kV	Adequação da conexão do 2º banco de reatores de barra monofásicos (3x50 Mvar), autorizado por meio da REA 10.089/2021, para possibilitar o compartilhamento com unidade reserva de 50 Mvar existente, através da extensão do barramento de transferência de reserva.	mai/23 (Associada a data de entrada em operação do respectivo banco de reatores de barra)	RB	ONS
EPE/ONS	PAR/PEL 2021 Ofício nº 170/2021/DPE/SPE-MME	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	ODOVA		SE MORRO DO CHAPÉU I 500/230 kV	Adequação da conexão do 3º banco de autotransformadores monofásicos (3x300 MVA), autorizado por meio da REA 10.760/2021, para possibilitar o compartilhamento com unidade reserva de 300 MVA existente, através da expansão da barra de transferência e obras associadas.	abr/24 (Associada a data de entrada em operação do respectivo banco de autotransformadores)	RB	ONS
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-112-2011-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	CHESF		SE SÃO JOÃO DO PAUÍ 500/230 kV	3º TF 500/230 kV - 3 x 100 MVA e conexões.	Imediata	RB	
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-002/2020-rev0 PAR /PEL 2020	Reforço	Região Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	ISA CTEEP		SE SÃO JOSÉ DOS CAMPOS	Substituição de três dos quatro bancos de transformadores 230/88 kV atuais por três novos bancos monofásicos 230/88 kV (9+1) x 100 MVA 1Ø e dos módulos de conexão associados. Desativação de um banco de transformadores 230/88 kV - 150 MVA, Associado aos módulos: TR 230/88 kV S.JOSE CAMPOS TR3 SP, MC 88 kV TR 230/88 kV S.JOSE CAMPOS TR3 SP e MC 230 kV TR 230/88 kV S.JOSE CAMPOS TR3 SP. (SGPMR nº 0000250/2021). Desativação por fim de vida útil do banco de capacitores nº 1 (BC-1), 88kV, 63 MVar. (SGPMR nº 0001021/2020).	out/23	RB	2020 (1ª Emissão)
EPE/ONS	EPE-DIE-RE-027/2018-rev0 PAR 2018-2020	Reforço	Região Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV ÁGUA VERMELHA - BOA HORA	Reconstrução/recondicionamento, CD, 10.54 km, ampliando a capacidade da LT para 249/425 MVA, adequação dos cabos e módulos de conexão dos dois módulos de entrada de linha 138 kV na SE Boa Hora e adequações dos dois módulos de saída de linha 138 kV na SE Água Vermelha: substituição de cabos e conexões, substituição de 2 disjuntores (1652-36 e 1652-37), substituição de 10 seccionadores sendo duas com lâmina terra (1629-174(61)/1629-172/1629-170/1629-166/1629-168/1629-184(63)/1629-182/1629-180/1629-176 /1629-178 e substituição de 6 transformadores de corrente. Adequação dos cabos condutores e conectores na SE Boa Hora.	Imediata	DIT	2018

POTEE ANTERIORES - DISTRIBUIÇÃO

* 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-Rorônia	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-076-2020-0	2021 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-076/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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-076-2020-0	2021 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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-REVO, EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	CEMIG-D	SE MONTES CLAROS 5	1 IB (Interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT MM - 138 kV MIG (Terreno Rural)	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 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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-REVO, EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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-REVO, 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	138 kV SANTA RITA - SÃO JOÃO	Circuito Simples 69 kV, 2x954 MCM, 5 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	138 kV SANTANA - FAZENDA	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	138 kV MACAPÁ - AMAZONAS	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-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	CEA	SE SÃO JOSÉ	Novo pólo de 69 kV Novo pólo 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 II 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 pólo de 69 kV Novo pólo 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 II 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 pólo de 69 kV Novo pólo 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 II C1 e SE 230/69 kV Macapá III	2021 (1a Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev4	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	CEA	SE EQUATORIAL	4º TF 69/13,8 kV – 1x26 MVA	Imediata	LT Laranjal do Jari – Macapá III C1, LT Macapá – Macapá II C1 e SE 230/69 kV Macapá III	2021 (1a Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev5	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	CEA	SE SANTA RITA	4º TF 69/13,8 kV – 1x26 MVA	Imediata	LT Laranjal do Jari – Macapá III C1, LT Macapá – Macapá II C1 e SE 230/69 kV Macapá III	2021 (1a Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev6	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	CEA	SE SANTA – MACAPÁ	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 II 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	Imediata	-	2017/2016
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE CAMPO DO ASSOBIO	Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFs 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos	Imediata	-	2017/2016
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE UBERABA	Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFs 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos	Imediata	-	2017/2016
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE CAMPO COMPRIDO	Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFs 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos	Imediata	-	2017/2016
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE DISTRITO INDUSTRIAL DE S.J. DOS PINHAIS	Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFs 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos	Imediata	-	2017/2016
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-113/2015-rev2 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 TRs 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	-	2017/2016
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-113/2015-rev2 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE PONTA GROSSA SUL	Sector 13,8 kV: Instalação de disjuntor interligador de barras e construção do circuito geral do transformador 2. 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	Imediata	-	2017/2016

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE SÃO MATEUS DO SUL	Sector 13,8 kV: Instalação de disjuntor interligador de barras mediante remanejamento do alimentador Estiva de 13,8 kV. Sector 34,5 kV: Instalação de disjuntor interligador de barras mediante remanejamento de um dos gerais. Instalação de um pólo de linha nova.	Imediata	-	2017/2016
EPE	EPE-DEE-DEA-RE-008/2016-rev3	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	-	ENEL-RJ	LT 138 kV ROCHA LEÃO (ENEL) - LAGOS C1 e C2	Recondutoramento, CD LT 138 kV Rocha Leão (ENEL) - Lagos C1 e C2 para o cabo T-Linnet, 1,5 km	mar/22	SE LAGOS 345/138 kV (Outorgada)	2018
EPE	EPE-DEE-DEA-RE-008/2016-rev3	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	-	ENEL-RJ	LT 138 kV ROCHA LEÃO (ENEL) - LAGOS C3 e C4	Recondutoramento, CD LT 138 kV Rocha Leão (ENEL) - Lagos C3 e C4 para o cabo T-Linnet, 1,8 km	mar/22	SE LAGOS 345/138 kV (Outorgada)	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-DEA-RE-008/2016-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	-	ENEL-RJ	SE 138 kV Seccionadora	Construção de uma subestação Seccionadora e 7,0 km de linha de transmissão para interligar a SE LAGOS 345/138 kV (NOVA SE).	mar/22	SE LAGOS 345/138 kV (Outorgada)	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-074/2013-rev1 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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 (Dow).	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-Rondônia	RJ	FURNAS	ENEL-RJ	SE FUNIL 138 kV	1 Módulo de infraestrutura de Manobra, 2 EL 138 kV BD4 (associados a U Funil - Itatiaia circuitos 1 e 2)	Imediata	SE RESENDE 500/138 kV (Em Operação)	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-DEA-RE-008/2016-rev0 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	FURNAS	ENEL-RJ	SE CAMPOS 138 kV	Nova LD 138 kV Campos - Mombaça CD conectada nas duas ELs da SE Campos 138 kV onde estavam conectados o consumidor LIX e um dos circuitos para Itatiaia.	Imediata	-	2018
EPE	EPE-DEE-RE-068/2012-r0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	ELEKTRO	LT 138 kV MONGAGUA - 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 da ANEEL (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 230/138/88 kV) se torne efetiva.	SE MANOEL DA NÓBREGA 230/138/88 kV (Outorgada)	2017/2016
EPE	EPE-DEE-DEA-RE-008_2013-r0 Ofício 022/2015-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°C/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 da ELEKTRO deve ser coordenada com a desmontagem do mesmo trecho ainda por ser autorizada a ISA CTEEP. 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-DEA-RE-008_2013-rev1 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	SE VESPASIANO 2 138 kV	Instalação de 2 bancos de capacitores de 24,6 Mvar/138 kV e módulo de conexão.	Imediata	-	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-DEA-RE-008_2013-rev1 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV VESPASIANO 2 - SANTA LUZIA 1 (LD 2) E LD 138 kV VESPASIANO 2 - BH HORTO	Seccionamento da LD 138 kV Santa Luzia 1 - BH Horto e a construção de 17 km de circuito duplo, 170 mm2, 150 MVA, ate a SE Vespasiano 2	Imediata	-	2018

EPE	EPE-DEE-RE-047/2018-rev2	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 KV AVATINGUARA - UBERLÂNDIA 1, C1 e C2.	Seccionamento dos circuitos existentes para conexão da nova subestação de 180 MVA Monte Alegre de Minas 2.	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA	2018
EPE	EPE-DEE-RE-047/2018-rev2	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 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-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 KV ÁGUA VERMELHA - ITURAMA, C1	Circuito simples de 25 km configuração 1x336 MCM	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA	2018
ONS	PAR 2019-2023	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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 gresbeak, 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 MINERA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA	2018
EPE	EPE-DEE-RE-043/2018-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	ENERGISA-MG	LD 138 KV VOTORANTIM-MURIAÉ C1	LD 138 KV Votorantim-Muriaé C1 1x636 MCM 28 km	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINERA 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 - 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 MINERA 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 MINERA 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 MINERA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA	2018
EPE	EPE-DEE-RE-043/2018-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 KV OURO PRETO 1 - ALCAN(Novelis)	Recapacitação para 150 MVA - 4 km	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINERA 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 LD 138 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-043/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	ENERGISA-MG	SE UBÁ 3 - 138 KV	Capacitor em derivação trifásico de 7,2 MVar	jan/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINERA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	ENERGISA-MG	SE UBÁ 2 - 138 KV	Capacitor em derivação trifásico de 7,2 MVar	jan/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINERA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA	2018

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	ENERGISA-MG	SE TOCANTINS - 138 kV	Capacitor em derivação trifásico de 3,6 MVAr	jan/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINERA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	ENERGISA-MG	SE VISCONDE RIO BRANCO - 138 kV	Capacitor em derivação trifásico de 7,2 MVAr	jan/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINERA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	ENERGISA-MG	SE MURIAÉ 1 - 138 kV	Capacitor em derivação trifásico de 7,2 MVAr	jan/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINERA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA	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 - BRASÍLIA LESTE	LT 138 kV com 13 km de extensão, circuito simples, aéreo, com cabo 795 MCM, 1,6 km subaerostre, cabo 630 mm² Cu, e 4,7 km subterrâneo, cabo 1000 mm² Al	Imediata	VINCULA AP CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-023/2012-rev1 Nov/2012 e EPE-DEE-RE-029-2010-0 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 CARAIAS 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 ANHAGUERA E XAVANTES DA RBF	2018
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 50 MVA	dez/23	OBRA VIABILIZA ALÍVIO DO CARREGAMENTO DA SE 230/138 kV XAVANTES POR MEIO DE MAIOR FLEXIBILIDADE OPERATIVA ENTRE SUBESTAÇÕES DE ANHAGUERA 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 ANHAGUERA 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 ANHAGUERA E XAVANTES DA RBF	2018
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	SE RIVIERA 138 kV	Implantação da nova subestação Riviera, com a instalação de dois transformadores 138/13,8 kV - 25 MVA cada um	dez/21	OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 kV ANHAGUERA	2018
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV ANHAGUERA - DAIA	SECCIONAMENTO DA LD 138 kV ANHAGUERA - DAIA NA SE RIVIERA 138 kV com construção de circuito duplo, com 0,3 km do trecho de seccionamento até a SE Riviera 138 kV.	dez/21	OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 kV ANHAGUERA	2018
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV ANHAGUERA - RIVIERA	Recapitação da nova LD 138 kV Anhanguera - Riviera para 155/180 MVA	dez/21	OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 kV ANHAGUERA	2018
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	SE SANTA GENOVEVA 138 kV	Implantação da nova subestação Santa Genoveva, com a instalação de dois transformadores 138/13,8 kV - 25 MVA cada um	Imediata	OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/138 kV XAVANTES	2018
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV XAVANTES - DAIA	SECCIONAMENTO DA LD 138 kV XAVANTES - DAIA NA SE SANTA GENOVEVA 138 kV com construção de LD 138 kV, circuito duplo, com 3,3 km do trecho de seccionamento até a SE Santa Genoveva 138 kV	Imediata	OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/138 kV XAVANTES	2018

ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	GO	-	ENEL-GO	SE APARECIDA 138 kV	Implantação do setor de 138 kV na SE Aparecida com a instalação de um transformador 138/13,8 kV - 33 MVA	dez/22	OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 kV ANHAGUERA	2018
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV ANHAGUERA - APARECIDA	LD 138 kV com 6 km de extensão, circuito simples, com cabo 795 MCM	dez/22	OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 kV ANHAGUERA	2018
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	GO	-	ENEL-GO	LD138 kV PIRINEUS - DAIA	LD138 kV PIRINEUS - DAIA 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-rev1 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO ESTADO DE GOIÁS	2018
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	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 SEM (DIT)	2019
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	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-Rondonia	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/ONS	EPE-DEE-RE-064/2015-rev0 PAR 2019-2023 Carta CELPE de 26/06/2017	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PE	-	CEUPE	LT 69 kV FIAT SECCIONADORA - TEJUCOPOA C1 e C2	Construção de LT 69 kV CS, 2x18 km, cabo 1 x 636 MCM	jul/22	SE 230/69 kV Mata Norte	2018
ONS	PAR 2019-2023 Carta Energia CE Nº 016/2017 - DTEC	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PB	-	ENERGISA-PB	LT 69 kV JOÃO PESSOA II - CONDE C1	Construção de LT 69 kV - 1x266,8 MCM, 0,5 km, associada à integração do setor de 69 kV da SE João Pessoa II	dez/21	SE 500/230/69 kV João Pessoa II	2018
ONS	PAR 2019-2023 Carta Energia CE Nº 016/2017 - DTEC	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PB	-	ENERGISA-PB	LT 69 kV JOÃO PESSOA II - COTEMINAS C1	Construção de LT 69 kV - 1x266,8 MCM, 0,5 km, associada à integração do setor de 69 kV da SE João Pessoa II	dez/21	SE 500/230/69 kV João Pessoa II	2018
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-050/2018-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	Maracanaú 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	LD 69kV 1x150 500 mm ² - 5 km Recondutoramento - Linha de distribuição em 69 kV existente, cujo ponto de conexão deve ser remanejado da SE Delmiro Gouveia para a nova SE Dias Macedo II.	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	LD 69kV 1x150 500 mm ² - 8 km Recondutoramento - Linha de distribuição em 69 kV existente, cujo ponto de conexão deve ser remanejado da SE Delmiro Gouveia para a nova SE Dias Macedo II.	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 1x150 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 1x150 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 1x150 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 1x150 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 1x150 500 mm ² - 5 km Recondutoramento - Linhas de distribuição em 69 kV existentes, cujos pontos de conexão devem ser remanejados da SE Delmiro Gouveia para a nova SE Dias Macedo II.	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 1x150 500 mm ² - 8 km Recondutoramento - Linha de distribuição em 69 kV existente, cujo ponto de conexão deve ser remanejado da SE Delmiro Gouveia para a nova SE Dias Macedo II.	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 1x150 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 3km	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

EPE	EPE-DEE-RE-068-2018-rev1	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	-	CDELBA	SE 500/230/69 kV Camaçari II	Secionamento da LT 69 kV Copec - Camaçari I, no novo setor de 69 kV da SE Camaçari II, trecho aéreo de 2,7 km em torres de circuito duplo - 2 x AAAC 465,4 MCM; Trecho subterrâneo de 0,7 km com cabo de cobre 1200 mm², para conexão	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-041/2012-rev1	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	-	CELPA	LT 138 kV CASTANHAL (REDE BÁSICA) - CIDADE MODELO	Construção de duas LTs 138 kV Castanh (RB) - Cidade Modelo (CELPA), CD, 15,5 km, cabo 1x740,8 MCM CAL, associada à integração da SE Castanh 230/138 kV	Imediata	SE CASTANH 230/138 kV	2018
ONS	PAR 2019-2023 CTA-DP Nº 027/2017	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	-	EQUATORIAL - PIAUÍ	LT 138 kV CHAPADA I - SIMÕES (EQUIL-PIAUÍ) C1	Construção de LT 138 kV C1, associada à integração do setor de 138 kV da SE Chapada I	Imediata	SE CHAPADA I 230/138 kV	2018
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	-	CELPA	LT 138 kV LARANJAL (REDE BÁSICA) - MONTE DOURADO	Construção da LT 69 kV, CS, 10 km, 1x336,5 MCM CAL	Imediata	-	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 Pátio 138 kV na SE Moraes de Almeida	jan/23	SE NOVO PROGRESSO 230/138 kV	2018
ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	-	CELPA	SE CIDADE MODELO	Construção dos setores de 138 kV e 13,8 kV, implantação de 1 TR 138/13,8 kV - 25/30 MVA, associada à integração da SE Castanh 230/138 kV	Imediata	SE CASTANH 230/138 kV	2018
ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	-	CELPA	SE MONTE DOURADO	Construção dos setores 69, 34,5 e 13,8 kV, implantação de 1 TR 69/13,8 kV - 12,5/15 MVA e 1 TR 69/34,5 kV - 12,5/15 MVA	Imediata	-	2018
EPE	EPE-DEE-RE-135/2013-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	-	EQUATORIAL - PIAUÍ	LT 69 kV TERESINA II - MONS. GIL E BARRA DURO	Construção de LT 69 kV CS, 66 km, cabo 1x636 MCM, associada à integração do setor de 69 kV da SE Teresina II	Imediata	SE TERESINA 230/69 kV	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-042/2016-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	-	EQUATORIAL - PIAUÍ	LT 138 kV PIRIPIRI-ESPERANTINA C1	Construção de LT 138 kV CS, 1 x 73 km, cabo 1 x 636 MCM, associado à integração da SE Parnaíba III (futuro Rede Básica)	Imediata	SE Parnaíba III 500/230/138 kV	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-042/2016-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	-	EQUATORIAL - PIAUÍ	LT 138 kV PARNAÍBA III / TABULEIROS II C1	Construção de LT 138 kV LS, 1 x 10 km, cabo 1 x 636 MCM, associado à integração da SE Parnaíba III (futuro Rede Básica)	Imediata	SE Parnaíba III 500/230/138 kV	2017/2016
EPE	EPE-DEE-RE-042/2016-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	-	EQUATORIAL - PIAUÍ	SE ESPERANTINA	Implantação do 1º AT 138/69 kV - 50 MVA	Imediata	LT 230 kV PIRIPIRI - TERESINA III (C1)	2017/2016

ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	-	EQUATORIAL - PIAUÍ	LT BOA ESPERANÇA II - BERTOLINEA	Construção de LT 69 kV	Imediata	-	2017/2016
ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	-	EQUATORIAL - PIAUÍ	LT BOA ESPERANÇA II - FLORIANO C2	Construção de LT 69 kV	Imediata	-	2017/2016
ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	-	EQUATORIAL - PIAUÍ	LT BOA ESPERANÇA II - GUADALUPE	Construção de LT 69 kV	Imediata	-	2017/2016
ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	-	EQUATORIAL - PIAUÍ	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)	Reencabecamento do terminal da SE Charqueadas - Taquari na SE Charqueadas 3, circuito simples, 3,9 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 GUAIBA 2 - CHARQUEADAS, CL 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-074/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	AC	-	-	LD 69 kV TUCUMÃ - FLORESTA, C1	Circuito Simples 69 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 15 km	jan/22	SE TUCUMÃ 230/69 kV - LOTE 1 DO LEILÃO DE TRANSMISSÃO Nº 001/2021 (Licitada)	2020 (1a Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-074/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	AC	-	-	LD 69 kV TUCUMÃ - TANGARÁ, C1	Circuito Simples 69 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 19 km	jan/22	SE TUCUMÃ 230/69 kV - LOTE 1 DO LEILÃO DE TRANSMISSÃO Nº 001/2021 (Licitada)	2020 (1a Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-075/2019-rev1	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT	-	-	SECC LD 138 kV BARRO DURO - CASCA 3, C1, NA SE CUIABÁ NORTE	Circuito Duplo 138 kV, 1 x 556,5 MCM (DOVE), 3 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-075/2019-rev1	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT	-	-	SECC LD 138 kV COXIPÓ - 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 - PADUA, C1	Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSBREAK), 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 PADUA (Ampliação/Adequação)	1° TR - 138-69 kV - 30 - 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 CARAIJÁS 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 kV Itaberai	Capacitor em Derivação 20 Mvar, 3Φ	jan/22	-	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 3Φ	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, 3Φ	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 ANHAGUERA	2020 (1a Emissão)
EPE	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	SE SERRA DO OURO 138 kV	Implantação do setor de 138 kV na SE Serra do Ouro com a instalação de transformador 138/69 kV - 50 MVA, com LTC de forma a permitir a conexão da LD 138 kV Itapaci - Serra do Ouro, CS, 397/5 MCM, existente, operando atualmente em 69 kV, no novo pólo 138 kV da SE	Imediata	OBRA IMPORTANTE PARA VIABILIZAR A TOMADA DE CARGA NO NOVO SETOR DE 138 KV DA SE 230/138 KV ITAPACI	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 Braúnas 230/161/138 kV e ao 2º AT 230/138 kV da SE Ipatinga 1)	Imediata	OBRA ASSOCIADA À NOVA SE TIMÓTEO 2 230/69 kV	2020 (1a Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 69 kV TIMÓTEO 2 - CORONEL FABRICIANO 1	LD 69 kV TIMÓTEO 2 - CORONEL FABRICIANO 1 (Construção de 4 km de circuito simples, cabo isolado. Obra associada ao novo pólo de 69 kV e TR 230/69 kV da SE Timóteo 2)	Imediata	OBRA ASSOCIADA À NOVA SE TIMÓTEO 2 230/69 kV	2020 (1a Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 1 - ARAXÁ 3, C1	RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 1 - ARAXÁ 3, C1 (Recapacitação da LD 138 kV Araxá 1 - Araxá 3, C1, 13,3 km, aumentando a capacidade para 150/160 MVA)	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA	2020 (1a Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 3 - ARAXÁ 2, C1	RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 3 - ARAXÁ 2, C1 (Recapacitação da LD 138 kV Araxá 3 - Araxá 2, 0,5 km, aumentando a capacidade para 150/160 MVA)	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA	2020 (1a Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	SE GOVERNADOR VALADARES S 138/13,8 kV (NOVA)	SE GOVERNADOR VALADARES S 138/13,8 kV (NOVA) (Nova SE com 2 bancos AT de 25 MVA cada. Obra com impacto na transformação 230/13,8 kV da SE Governador Valadares 2)	Imediata	-	2020 (1a Emissão)

ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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 (ALTO PARANAÍBA	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-011/2017-rev0 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	LD 69 kV Pres. Figueiredo R8 – Pres. Figueiredo Dist. – C1 e C2	CD – 1x636 MCM, 2 x 4km	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	-	ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	SE 69/13,8 kV Presidente Figueiredo	1" e 2" TR – 69-13,8 kV – 30 – 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	-	ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	LT 138 kV Santa Etelvina - Amazonas C1 e C2	Construção de LT 138 kV CD, 7,9 km, 2x795 MCM	mai/26	-	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	SE Parque 10	Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 3x40 MVA e 15 alimentadores	nov/22	-	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	LT 138 kV Cachoeira Grande - Parque 10 C1 e C2	Construção de LT 138 kV CD, 4,5 km, 2x795 MCM	nov/22	-	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-031/2013-rev2 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ELETROBRAS AMAZONAS ENERGIA	SE Parintins	Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV – 2x40 MVA e 10 alimentadores	nov/25	-	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 FORMOSO, CS	Circuito Simples 138kV, 1 x 336,4 MCM, 0,5 km	dez/23	SE RIO FORMOSO II 230/138 kV	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-074/2018-rev1 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	COELBA	Desvio da LD 138 kV Pratudinho – Rio Formoso para Rio Formoso II	Circuito Simples 138 kV, 1 x 336,4 MCM, 0,5km	dez/23	SE RIO FORMOSO II 230/138 kV	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 Formoso III	Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM, 52 km	dez/23	SE RIO FORMOSO II 230/138 kV	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 - 30 - 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 - 2km	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	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/ONS	EPE-DEE-RE-001/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	-	ENERGISA-MS	SE NAVIRAÍ 138 kV	1 banco de capacitores 15 Mvar / 138 kV e conexões	Imediata	-	2019
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-068/2012-r0 PAR 2014-2016	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	-	CPFL PIRATININGA	LT 138 kV PEDRO TAQUES - MANOEL DA NÓBREGA	Construção de trecho da LT 138 kV operando em 88 kV, CD, condutor 954 MCM, temperatura de projeto 75/95°C, com aproximadamente 0,5 km de extensão e 1 cabo guarda OPGW 24 fibras para possibilitar a interligação entre a futura SE Manoel da Nobrega e a	A obra deverá ser concluída em prazo compatível para que a solução de planejamento já licitada (SE Manoel da Nobrega 230/138/88 kV) se torne efetiva.	SE MANOEL DA NÓBREGA 230/138/88 kV (Outorgada)	2017/2016
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 Manausua - Amazonas 69 kV - CS (seccionamento da LD Manausua - 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	LT 138 kV Jorge Teixeira - Distrito Três - C1 e C2 - 2 x 795 MCM - cabo OPGW (radial)	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	LT 138 kV JORGE TEIXEIRA - DISTRITO III	Construção de LT 138 kV CD, 5 km, 2x795 MCM.	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 EDAM 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
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 477 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 DOS	Construção do setor de 138 KV, TR 138/13,8 KV - 1x40 MVA e 7 alimentadores, TR 138 KV/69 KV - 1 x 50 MVA, 01 banco capacitor 138 KV 20 Mvar, LT 138 KV Compensa - Iranduba Dois C1 - CS 1 x 795 MCM - 20 km e adequações nas subestações de Compensa e Iranduba Dois 138 KV	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 DOS	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 TARUMÃ - PONTA NEGRA 2 C1 e C2	Construção de LT 138 KV CD, 10,0 km, 2x954 MCM, associada a integração do setor de 138 KV da nova SE Tarumã	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-rev0(AR)/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA	-	EQTL-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, 1º e 2º AT 500/230 KV - (6+1) x 550 MVA1º e 2º AT 230/138 KV - 2 x 100 MVA, 2 ELs 138 KV, sendo EL para a SE Santa Luzia e 1 EL para a SE Estaca Trinta (Acesso da EQTL-MA)	2021 (1ª Emissão)

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021- revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA	-	EQTL-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 do SE 500/230/138 KV, 1º e 2º AT 500/230 KV - (6+1) x 150 MVA 1º e 2º AT 230/138 KV - 2 x 100 MVA, 2 Els 138 KV, sendo 1 EL para a SE Santa Luzia 1 EL para a SE Estaca Trinta (Acesso da EQTL-MA)	2021 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021- revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA	-	EQTL-MA	LT 69 KV AÇAILÂNDIA AÇAILÂNDIA (EQTL-MA) C1	Construção de LT 69 KV CS, 16,0 km, 1x636 MCM	jan/26	SE AÇAILÂNDIA, adequação do setor de 500 KV, 1º e 2º AT 500/230 KV - (6+1) x 150 MVA e construção da SE 230/69 KV - 2 x 75 MVA, 2 Els 69 KV, sendo 1 EL para a SE Açailândia e 1 EL para a SE Piquiá (Acesso da EQTL-MA)	2021 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021- revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA	-	EQTL-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, 1º e 2º AT 500/230 KV - (6+1) x 150 MVA e construção da SE 230/69 KV - 2 x 75 MVA, 2 Els 69 KV, sendo 1 EL para a SE Açailândia e 1 EL para a SE Piquiá (Acesso da EQTL-MA)	2021 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021- revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PA	-	EQTL-PA	LT 69 KV DOM EUSEU II - DOM EUSEU C1	Construção de LT 69 KV CS, 10,5 km, 1x636 MCM	jan/26	SE DOM EUSEU II, construção da SE 230/69 KV, 1º e 2º TR 230/69 KV - 2 x 75 MVA, 1 EL 69 KV para a SE Dom Euseu (Acesso EQTL-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, 1º e 2º TR 230/69 KV - 2 x 150 MVA, 4 Els 69 KV, sendo 2 Els para a SE Nossa Senhora da Glória e 2 Els para a SE Graccho Cardoso (Acesso da ENERGISA-SE)	2021 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021- revOPAR/PEL 2021	Ampliação	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, 1º e 2º TR 230/69 KV - 2 x 150 MVA, 4 Els 69 KV, sendo 2 Els para a SE Nossa Senhora da Glória e 2 Els para a SE Graccho Cardoso (Acesso da ENERGISA-SE)	2021 (1a Emissão)
ONS	EPE-DEE-RE-069/2021- revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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 pólo de 88 KV com 1º e 2º TF 440/88 KV, (6+1R) x 133 MVA e 2 Els para a SE Norte (Acesso da EDP-SP)	2021 (1a Emissão)
ONS	Após CP 116	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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-Rondônia	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-Rondônia	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-Rondônia	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	-	-