

Ampliações e Reforços

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-068_2020-rev0 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	CGT ELETROSUL	CELESC	SE JORGE LACERDA A	2 TRs 230/138 kV – 120 MVA (em substituição aos TF5 e TF7 230/138 kV de 79 MVA existentes), e conexões associadas. 2 TRs 138/69 kV – 60 MVA (em substituição aos TF8 e TF9 138/69 kV de 25 MVA e 50 MVA existentes), e conexões associadas.	dez/23	RB
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	LMTE	EQTL-PA	SE ORIXIMINÁ	2º AT 500/138 kV – 150 MVA e conexões.	Imediata	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-137/2013-rev1 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	AL	CHESF	EQTL-AL	SE ARAPIRACA III	3º TR 230/69 kV – 100 MVA e conexões.	Imediata	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-024/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	SE OLINDINA	1º ATF 500/230 kV – (3+1R) x 150 MVA e conexões.	jan/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-024/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	-	SECC LT 230 kV OLINDINA – CATU C1 NA SE ALAGOINHAS II	Circuito Duplo 230 kV, 1 x 636 MCM, 0,3 km	jan/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-024/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	LT 230 kV OLINDINA – ITABAIANINHA C1	Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 73,4 km Remanejamento do Módulo de Entrada de Linha da LT 230kV Olindina – Cícero Dantas C1, que será desativada, para conexão da LT 230 kV Olindina – Itabaianinha C1, na SE Olindina. Remanejamento do Módulo de Entrada de Linha da LT 230kV Olindina – Cícero Dantas C2, que será desativada, para conexão da LT 230 kV Olindina – Itabaianinha C1, na SE Itabaianinha.Desativação da LT 230 kV Itabaiana – Itabaianinha C1Circuitos Simples 230 kV, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 78,4 km	jan/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 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
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	TJMME	-	SE GENTIO DO OURO II	3º ATF 500/230 kV – 3 x 300 MVA e conexões.	jan/23	RB
EPE/ONS	PE-DEE-RE-024/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	EQUATORIAL TRANSMISSORA 1 SPE S.A	-	SE BARREIRAS II	Fase reserva de 58,33 Mvar compatível com o banco de reatores de linha monofásico fixo (BDRE7-06) da LT 500 kV Rio das Éguas - Barreiras II C2 (05N5), no terminal da SE Barreiras II.	Imediata	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-024/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	EQUATORIAL TRANSMISSORA 1 SPE S.A	-	SE RIO DAS ÉGUAS	Fase reserva de 58,33 Mvar compatível com o banco de reatores de linha monofásico fixo (05E8) da LT 500 kV Rio das Éguas - Barreiras II C2 (05N5), no terminal da SE Rio das Éguas.	Imediata	RB
EPE/ONS	OFÍCIO 1616/2021/DEE/EPE CTA-ONS DPL 2034/2021PAR/PEL 2021	Reforço / Aditivo	Região Norte / Nordeste	BA	EKTT 7 - EKTT 7 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.	-	SE MEDEIROS NETO II	2º ATF 500/230-13,8 kV (3 x 100 MVA 1Φ) e equipamentos associados	Imediata, associada à entrada da SE Medeiros Neto II	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-112-2011-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	CHESF	-	SE SÃO JOÃO DO PIAUÍ 500/230 kV	3º ATF 500/230 kV – 3 x 100 MVA e conexões.	Imediata	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-076/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndia	GO	LUZIÂNIA - NIQUELÂNDIA	ENEL-GO	SE NIQUELÂNDIA	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 comutadores de derivação em carga (LTC)	jun/26	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndia	MG	-	-	LT 500 kV ARINOS 2 - PARACATU 4 C1	Circuito Simples 500 kV, 4 x 795 MCM (TERN), 210 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // Arinos 2 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // Paracatu 4 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 24,5 Mvar 1Φ // Arinos 2 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 24,5 Mvar 1Φ // Paracatu 4 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Arinos 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Paracatu 4	dez/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndia	MG	-	-	SE NOVA PONTE 3	3 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM 1º e 2º Reator de Barra 500 kV, (6+1R) x 50 Mvar 1Φ 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	dez/23	RB

Ampliações e Reforços

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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 DJM // Nova Ponte 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // Paracatu 4 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 75 Mvar 1Φ // Paracatu 4 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 75 Mvar 1Φ // Nova Ponte 3 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Nova Ponte 3 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Paracatu 4	dez/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV NOVA PONTE 3 - ARARAQUARA 2 C1	Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 293 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // Nova Ponte 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // Araraquara 2 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 75 Mvar 1Φ // Nova Ponte 3 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 75 Mvar 1Φ // Araraquara 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Nova Ponte 3 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Araraquara 2	dez/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SE SANTOS DUMONT 2	Novo pátio 500 kV 1ª ATF 500/345 kV, (3+1R) x 250 MVA 1Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM 1 CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM 1 IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM	abr/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV ITABIRITO 2 - SANTOS DUMONT 2 C1	Circuito Simples 500 kV, 4 x 795 MCM (TERN), 249 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Itabirito 2	abr/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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 DJM // Jaguara 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Estreito	abr/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SE JAÍBA	1ª, 2ª e 3ª ATF 500/230 kV, (0+1R) x 250 MVA 1Φ 3 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM 3 CT (Conexão de Transformador) 230 kV, Arranjo BD4 4 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM 1ª Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	abr/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SE JANAÚBA 6	2 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM MIM - 500 kV MIG (Terreno Rural) 1ª Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	abr/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SE CAPELINHA 3	1ª e 2ª Reator de Barra 500 kV, (6+1R) x 60 Mvar 1Φ 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM 2 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	abr/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV JAÍBA - JANAÚBA 6 C1 E C2 (CD)	Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 85 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Jaíba 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Janaúba 6	abr/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV JANAÚBA 6 - JANAÚBA 3 C1 e C2	Circuito Duplo 500 kV, 4 x 795 MCM (TERN), 44,2 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Janaúba 6 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Janaúba 3	abr/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV JANAÚBA 6 - CAPELINHA 3 C1	Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 231 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Janaúba 6 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Capelinha 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // Janaúba 6 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // Capelinha 3 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ // Janaúba 6 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ // Capelinha 3	abr/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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 DJM // Capelinha 3 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Governador Valadares 6 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // Capelinha 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // Governador Valadares 6 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 24,5 Mvar 1Φ // Capelinha 3 Reator de Linha Fixo 500 kV, (3+1R) x 24,5 Mvar 1Φ // Governador Valadares 6	abr/23	RB

Ampliações e Reforços

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SE BURITIZEIRO 3	1ª ATF 500/345 kV, (3+1R) x 200 MVA 1Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM 1 CT (Conexão de Transformador) 345 kV, Arranjo DJM 5 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM 3 IB (Interligação de Barras) 345 kV, Arranjo DJM 1ª e 2ª Reator de Barra 500 kV, (6+1R) x 60 Mvar 1Φ 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DJM	abr/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV PIRAPORA 2 - BURITIZEIRO 3 C1 E C2 (CD)	Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 31 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Pirapora 2 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Buritizeiro 2	abr/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV BURITIZEIRO 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 DJM // Buritizeiro 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // São Gonçalo do Pará 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // Buritizeiro 2 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // 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	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV BURITIZEIRO 3 - SÃO GOTARDO 2 C1 (NOVA)	Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 234 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // Buritizeiro 2 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // São Gotardo 2 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 Gotardo 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Buritizeiro 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // São Gotardo 2	abr/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV PRESIDENTE JUSCELINO - VESPASIANO 2 C1 E C2 (CD)	Circuito Duplo 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 135 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Presidente Juscelino 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Vespasiano 2	abr/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	SMTE	CEMIG-D	SE PARACATU 4	2 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM 3ª TF 500/138 kV, 3 x 100 MVA 1Φ. Esse equipamento deverá ter valores de capacidade nominal e de emergência iguais às dos transformadores atualmente em operação nessa subestação, ou seja, 100/130 MVA. 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DJM 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kV, Arranjo BPT	abr/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SECC LT 500 kV BOM DESPACHO 3 - OURO PRETO C1 NA SE SÃO GONÇALO DO PARÁ	Circuito Simples 500 kV, 4 x 636 MCM (GROSBEAK), 0,6 km Circuito Simples 500 kV, 4 x 636 MCM (GROSBEAK), 0,6 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM. Remanejamento do banco de reatores (3+1)x33,33 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	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SECC LT 345 kV ITUTINGA - JUIZ DE FORA 1 C1 NA SE SANTOS DUMONT 2	Circuito Duplo 345 kV, 2 x 900 MCM (RUDDY), 9 km 2 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM	abr/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SECC LT 345 kV PIRAPORA 2 - TRÊS MARIAS C1 NA SE BURITIZEIRO 3	Circuito Duplo 345 kV, 2 x 1113 MCM (BLUEJAY), 14,3 km 2 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM	abr/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SECC LT 345 kV PIRAPORA 2 - VÁRZEA DA PALMA C1 NA SE BURITIZEIRO 3	2 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM Circuito Duplo 345 kV, 2 x 900 MCM (RUDDY), 33,4 km	abr/23	RB

Ampliações e Reforços

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE MONTES CLAROS 2	Instalação de 02 bancos monofásicos, 1° e 2° ATF 345/138 kv 6 x 125 MVA 1Φ em substituição de 03 ATF trifásicos 345kv/138kv 150 MVA; Instalação de Unidade Reserva 345/138kv 1 x 125MVA para compartilhamento entre o 1° e 2° Banco ATF 345/138 kv 6 x 125 MVA 1Φ e conexões associadas (CT 345KV e CT138KV); Desativação de 03 ATF trifásico e conexões associadas; Instalação de 01 CT (Conexão de Transformador) 138 kv, Arranjo B04 para o 1° banco ATF 345/138 kv 3 x 125 MVA 1Φ; Adequação de 01 CT (Conexão de Transformador) 345 kv, Arranjo AN para o 1° banco ATF 345/138 kv 3 x 125 MVA 1Φ; Adequação de 01 IB (Interligação de Barras) 138 kv, Arranjo B04; Adequação de 01 CT (Conexão de Transformador) 138 kv, Arranjo B04 para o 2° banco ATF 345/138 kv 3 x 125 MVA 1Φ; Adequação de 01 CT (Conexão de Transformador) 345 kv, Arranjo AN para o 2° banco ATF 345/138 kv 3 x 125 MVA 1Φ; MIM (Módulo de Inf raestrutura de Manobra) 345KV para o 1° e 2° Banco ATF 345/138 kv (6+1R) x 125 MVA 1Φ e conexões associadas; MIM (Módulo de Inf raestrutura de Manobra 138kv para 1° e 2° Banco ATF 345/138 kv (6+1R) x 125 MVA 1Φ e conexões associadas; MIG (Módulo de Inf raestrutura Geral) - Relocação de TP de barra e novo trafo de circuito auxiliar a ser atendido pelo 1° ou 2° banco de ATF1Φ	out/25	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-075/2019-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT	ELETRONORTE	ENERGISA-MT	SE SORRISO	4° TF 230/69 kv, 1 x 60 MVA 3Φ e conexão associada	jan/23	RB
EPE/ONS	NT EPE/ONS*	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT	ELETRONORTE - CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL/A ELETRONORTE	ENERGISA - MT	SE SINOP	4º ATF 230/138 kv (1 x 100 MVA 3Φ) e equipamentos associados	jan/23	RB
EPE/ONS	Ofício nº 0228/2020/DEE/EPE PAR/PEL 2020	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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, GIS, B03, para conexão do terceiro e quarto transformadores trifásicos. Substituição da blindada GIS 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 IBs (sendo 2 seccionamentos de barras e 2 paralelos) e com arranjo BD3.	Imediata	RB
EPE/ONS	Ofício nº 0228/2020/DEE/EPE PAR/PEL 2020	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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 secundários de 75 MVA, religíveis em 230/20-20 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 (5A à 10A e 5B à 10B) quando ocorrer contingência em qualquer um dos três transformadores principais.	Imediata	RB
EPE/ONS	Ofício nº 0005/EPE/2021 Carta ONS – 0001/DPL/2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	LT 138 kv BERTIOGA II - SÃO SEBASTIÃO C1 e C2	Recondutoramento para a capacidade de 231/245 MVA do trecho de 5,6 km entre a SE Bertioiga II e a derivação Bertioiga 4. Substituição na SE Bertioiga II dos cabos e conexões dos bays para São Sebastião C1/C2. Substituição de 01 cabo para-raios convencional por cabo OPGW (aproximadamente 72 km).	jan/24	RB
EPE/ONS	Ofício nº 0005/EPE/2021 Carta ONS – 0001/DPL/2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE BERTIOGA II	1º banco de capacitores 50 Mvar/138 kv e conexões	Imediata	RB
EPE/ONS	Ofício nº 0005/EPE/2021 Carta ONS – 0001/DPL/2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE BAIKADA SANTISTA	1º banco de capacitores 50 Mvar/138 kv e conexões	Imediata	RB

Ampliações e Reforços

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
EPE/ONS	Obra indicada no POTEE 2016/2017, revalidada nesta emissão.	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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 SGPMRs: 0009793/2021 e 0009795/2021	Imediata	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-049/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	FURNAS	-	SECC LT 345 KV VENDA DAS PEDRAS - MACAÉ C1 NA SE LAGOS	Circuito Duplo 345 kv, 2 x 954 MCM (RAIL), 2 km 2 EL (Entrada de Linha) 345 kv, Arranjo DIM 2 IB (Interligação de Barras) 345 kv, Arranjo DIM. Adequação das proteções e telecomunicação das SE Venda das Pedras e Macaé.	jan/24	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-059/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	ES	FURNAS	EDP-ES	SE VITÓRIA	instalação do banco autotransformador 345/138 kv - 400 MVA (3 + 1R) X 133,3 MVA e conexões em substituição ao banco ATR1, de 225 MVA. A nova fase reserva deverá ser posicionada de tal modo a permitir seu aproveitamento para substituição dos novos bancos de 400 MVA a serem futuramente instalados na SE 345/138 kv Vitória. Recondutoramento da LT 138 kv Vitória - Pitanga C1, de 1xRAIL para 2xRALCON, 0,1 km. Desativação por fim de vida útil do banco ATR2 345/138 kv assim como os módulos de conexão do AT02. Desativação dos Sistemas de proteção, controle e supervisão associados ao AT02. (SGPMR nº 013707/2016). Adequação dos Serviços Auxiliares: Transferência da fonte do terciário do AT02 que será desativado para o terciário de um outro banco de autotransformador disponível. Desativação dos bancos de capacitores 10Mvar / 13,8 kv BC01, BC02 e BC03, associados ao ATR1 e BC04, BC05 e BC06, associados ao ATR2.	Imediata	RB
EPE	EPE-DEE-RE-079/2021-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	ES	-	-	LT 230 kv GOVERNADOR VALADARES 6 - VERONA C1	Circuito Simples 230 kv, 1 x 1113 MCM (Billuejay), 161 km	jan/26	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	LT 230 kv LARANJAL DO JARI - MACAPÁ III C1	Circuito Simples 230 kv, 2x795 MCM, 230 km Reator de linha fixo 25 Mvar, no terminal da SE Laranjal do Jari Reator de linha fixo 25 Mvar, no terminal da SE Macapá III	Imediata	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-029/2021-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
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-029/2021-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 EL 230 kv Trecho de linha para troca do 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
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0 PAR/PEL 2024	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	EQTL-AP	SE MACAPÁ III	Construção da SE 230/69 kv, 1º e 2º TF 230/69 kv - 2x150 MVA (3Ø), 2 Els 69 kv para o seccionamento da LT 69 kv Santana - Macapá na SE Macapá III	Imediata	RB
EPE	EPE-DEE-RE-074/2019-rev1	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	AC	-	-	LT 230 kv PORTO VELHO - ABUNÁ C3	Circuito Simples 230 kv, 2 x 795 MCM (TERN), 190 km	jan/28	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	-	LT 440 kv ARARAQUARA 2 - ARARAQUARA C3	Circuito Simples 440 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 11 km EL (Entrada de Linha) 440 kv, Arranjo DIM // SE Araraquara 2 EL (Entrada de Linha) 440 kv, Arranjo DIM // SE Araraquara IB (Interligação de Barras) 440 kv, Arranjo DIM // SE Araraquara	dez/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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 CT (Conexão de Transformador) 440 kv, Arranjo DIM	dez/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kv JANAÚBA 6 - CAPELINA 3 C2	Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 231 km Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 60 Mvar 1Ø // SE Janaúba 6 Reator de Linha Fixo 500 kv, 3 x 60 Mvar 1Ø // SE Capelina 3 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE Janaúba 6 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // SE Capelina 3 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE Janaúba 6 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // SE Capelina 3 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // SE Janaúba 6	jan/26	RB

Ampliações e Reforços

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV CAPELINA 3 - GOVERNADOR VALADARES 6 C2	Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 134 km Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 24,5 Mvar 1Φ // SE Capelina 3 Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 24,5 Mvar 1Φ // SE Governador Valadares 6 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Capelina 3 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // SE Governador Valadares 6 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Capelina 3 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // SE Governador Valadares 6 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // SE Capelina 3 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // SE Governador Valadares 6	jan/26	RB
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 DJM // SE Viana 2 1 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DIM // SE Viana	dez/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	ES	-	-	LT 500 kV JOÃO NEIVA 2 - VIANA 2 C1	Circuito Simples 500 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 79 km 1 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DJM // SE João Neiva 2 1 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DIM // SE Viana 2	dez/23	RB
EPE/ONS	Carta conjunta 0840/2021/DEE/EPE CTA-ONS DPL/PL 1102/2021 EPE-DEE-NT-060/2021-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	CELG-GT	ENEL-GO	SE XAVANTES	Substituição do ATR2 e ATR3 230/138 kV de 150 MVA por outros dois Autotransformadores de 225 MVA cada. 1º ATF 230/138 kV, de (3x1R) x 75 MVA, com LTC 2º ATF 230/138 kV, de (3 x 75) MVA, com LTC 2 CT 230 kV, Arranjo BDS 2 CT 138 kV, Arranjo BDS MIM - 230 kV MIM - 138 kV	Imediata	RB
EPE/ONS	OFÍCIO 0126 /EPE/2021 CTA-ONS DPL/PL 0127/2021 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	CELG-GT	-	SE CURRAL NOVO DO PIAUÍ II	Polo reserva de 200 MVA compatível com o 3º banco de AT 500/230 kV - 3 x 200 MVA, autorizado à LYON III por meio da ReA 9.331/2020.	ago/22 (Compatível com a implantação do 3º AT da SE Curral Novo do Piauí II 500/230 kV)	RB
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 pátio 88 kV (MIG-A) 1" e 2" Tf 440/88 kV, (6+1R) x 100 MVA 1Φ 1 MIM (Módulo de Infraestrutura de Manobra) 440 kV, Arranjo DJM 1 MIM (Módulo de Infraestrutura de Manobra) 88 kV, Arranjo BD4 2 CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DJM 2 CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo BD4 1 IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 88 kV, Arranjo BD4	mar/26	RB
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	LT 88 kV MAIRIPORÃ - JAGUARI C1 e C2	Reconstrução / recondutoramento para cabo ACSR (CAA) 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 O1 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
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 1Φ (Terminal Cruzeiro do Sul)	Imediata, associada à entrada em operação da LT 230 kV Feijó - Cruzeiro do Sul C1	RB

Ampliações e Reforços

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
EPE	EPE-DEE-NT-103/2021-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	AC	-	-	SE 230/69 kV FEIJÓ	1º e 2º Compensadores Síncronos de -45/+45 Mvar	Imediata, associada à entrada em operação da LT 230 kV Feijó - Cruzeiro do Sul C1	RB
EPE	EPE-DEE-NT-103/2021-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	AC	-	-	SE 230/69 kV TUCUMÃ	1º Compensador Síncrono de -90/+150 Mvar	Imediata, associada à entrada em operação da SE Tucumã	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	-	LT 230 kV MAUA III - MANAUS C1	Circuito simples, 12,9 km, 2 x 954 MCM	Imediata	RB
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, Al 2000 mm ²	dez/25	RB
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	PB	CHESF	-	SE COREMAS 230/69 kV	4º TR 230/69 kV - 100 MVA e conexões.	jan/23	RB
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 da extensão do barramento de transferência de reserva.	fev/24 (Associada a data de entrada em operação do respectivo banco de reatores de barra)	RB
EPE/ONS	PAR/PEL 2021 Ofício nº 170/2021/DPE/SPE-MME	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	ODOYÁ	-	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
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
EPE/ONS	PAR/PEL 2021 Ofício nº 170/2021/DPE/SPE-MME	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	ODOYÁ	-	SE MORRO DO CHAPÉU 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 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-DEE-RE-049/2017-rev0 PAR/PEL 2021 CTA-ONS DPL 2034/2021 / Ofício 1616/2021/DEE/EPE	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	-	-	LT 230 kV ABDON BATISTA - VIDEIRA C1 E C2	Circuito duplo, 63,4 km, 2 x 477 MCM	Imediata	RB
ONS	EPE-DEE-RE-049/2017-rev0 PAR/PEL 2021 CTA-ONS DPL 2034/2021 / Ofício 1616/2021/DEE/EPE	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	-	-	LT 230 kV ABDON BATISTA - BARRA GRANDE C3	Circuito simples, 26,7 km, 1 x 1113 MCM	Imediata	RB
ONS	EPE-DEE-RE-010/2013-r0 PAR/PEL 2021 CTA-ONS DPL 2034/2021 / Ofício 1616/2021/DEE/EPE	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	-	Energisa MS	SE PARAÍSO 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 Paraíso 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 Paraíso 2 da nova LT 230 kV Paraíso 2 - Campo Grande 2 C1	Imediata	RB
ONS	EPE-DEE-RE-010/2013-r0 PAR/PEL 2021 CTA-ONS DPL 2034/2021 / Ofício 1616/2021/DEE/EPE	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	-	-	LT 230 kV PARAÍSO 2 - CHAPADÃO C2	2 Els 138 kV para seccionamento da LT 138 kV Paraíso - Buriti	Imediata	RB
ONS	EPE-DEE-RE-010/2013-r0 PAR/PEL 2021 CTA-ONS DPL 2034/2021 / Ofício 1616/2021/DEE/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
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-081/2016-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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
EPE/ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-116/2021-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RO	ELETRONORTE	ENERGISA - RO	SE 230/138 kV PIMENTA BUENO	3º ATF 230/138 kV (1 x 55 MVA 3Φ) e equipamentos associados	Imediata	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-116/2021-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RO	ELETRONORTE	ENERGISA - RO	SE 230/138 kV JI-PARANÁ	3º ATF 230/138 kV (1 x 100 MVA 3Φ) e equipamentos associados	Imediata	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-116/2021-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RO	ELETRONORTE	ENERGISA - RO	SE 230/69 kV JI-PARANÁ	1º e 2º TF 230/69 kV (2 x 100 MVA 3Φ) e equipamentos associados, em substituição às unidades 1 e 2 existentes de 60 MVA	Imediata	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-075/2019-rev1	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT	ELETRONORTE	ENERGISA - MT	SE 230/69 kV NOBRES	3º TF 230/138 kV (1 x 100 MVA 3Φ) e equipamentos associados	jan/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-007/2016-rev2	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RO	-	-	SE 230/138 kV CALADINHO II	1º e 2º autotransformadores trifásicos 230/138 kV - 2 x 40 MVA e conexões. Seccionamento da LT 230 kV Coletora Porto Velho - Porto Velho C2 na SE Caladinho II, Circuito simples, 2 x 954,0 MCM, 2 x 1,0 km.	Imediato	RB

Ampliações e Reforços

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-005/2018-rev1	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT	-	-	SE 500/230 kV CLÁUDIA	1 CT 500 kV, Arranjo DJM 1º ATF 500/230 kV, (3+1) x 150 MVA 1Φ 1 IB 230 kV, Arranjo BD4 1 CT 230 kV, Arranjo BD4 1 EL 230 kV, Arranjo BD4	jan/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-005/2018-rev01	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT	-	ENERGISA - MT	SE 230/138 kV CLÁUDIA	1 CT 230 kV, Arranjo BD4 1º ATF 230/138 kV, 1 x 200 MVA 3Φ 1 IB 138 kV, Arranjo BPT 1 CT 138 kV, Arranjo BPT 2 EL 138 kV, Arranjo BPT	jan/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-005/2018-rev1	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT	-	ENERGISA - MT	SECCIONAMENTO LD 138 kV SINOP B - COLÍDER C1 NA SE CLÁUDIA	LD 138 kV com 3 km de extensão, circuito duplo, cabo 1 X 477 MCM.	jan/23	Distribuição
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-005/2018-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PA	-	-	SE 230 kV CACHIMBO (NOVA)	1 IB 230 kV, Arranjo BD4 1º Reator de Barra 230 kV, 1 x 25 Mvar 3Φ 1 CRB 230 kV, Arranjo BD4	jan/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-005/2018-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PA	-	-	SE 230/138 kV NOVO PROGRESSO (NOVA)	1 IB 230 kV, Arranjo BD4 2 CT 230 kV, Arranjo BD4 1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 100 MVA 3Φ 1 IB 138 kV, Arranjo BPT 2 CT 138 kV, Arranjo BPT 1º Reator de Barra 230 kV, 1 x 25 Mvar 3Φ 1 CRB 230 kV, Arranjo BD4 1 EL 138 kV, Arranjo BPT	jan/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-005/2018-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MT/PA	-	-	LT 230 kV CLÁUDIA - CACHIMBO, C1	Circuito Simples 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 237,2 km – Terreno Firme Circuito Simples 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 40,8 km – Torres Alteadas 1 EL 230 kV, Arranjo BD4 na SE Cláudia 1 CRL 230 kV, Arranjo BD4 na SE Cláudia Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 20 Mvar 3Φ na SE Cláudia 1 EL 230 kV, Arranjo BD4 na SE Cachimbo 1 CRL 230 kV, Arranjo BD4 na SE Cachimbo Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 20 Mvar 3Φ na SE Cachimbo	jan/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-005/2018-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PA	-	-	LT 230 kV CACHIMBO - NOVO PROGRESSO RB, C1	Circuito Simples 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 167,4 km – Terreno Firme Circuito Simples 230 kV, 2 x 477 MCM (HAWK), 50,6 km – Torres Alteadas 1 EL 230 kV, Arranjo BD4 na SE Cachimbo 1 CRL 230 kV, Arranjo BD4 na SE Cachimbo Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ na SE Cachimbo 1 EL 230 kV, Arranjo BD4 na SE Novo Progresso 1 CRL 230 kV, Arranjo BD4 na SE Novo Progresso Reator de Linha Fixo 230 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ na SE Novo Progresso	jan/23	RB
EPE/ONS	Carta nº CTA-ONS DPL 2476/2021 / Ofício nº 1769/2021/DEE/EPE	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	-	SE GRAVATAÍ 525 kV	Banco de reatores de barra, (3+1R) x 50 Mvar / 525 kV e conexões Desativação do banco de reatores de linha manobrável (RE1), (3+1R) x 50 Mvar da LT 525 kV Gravataí – Caxias, 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 reatores de linha (RE1) da LT 525 kV Gravataí – Caxias, terminal de Gravataí, devido a esgotamento por final de vida útil. Paralelamente, a transmissora encaminhou a carta nº CE DO-0037/2021, de 06/10/2021, solicitando o reposicionamento do referido banco de reatores a ser substituído da LT 525 kV Gravataí – Caxias para a barra de 525 kV da SE Gravataí. Em resposta conjunta ONS e EPE anuíram com a proposta da transmissora, conforme carta nº CTA-ONS DPL 2476/2021 / Ofício nº 1769/2021/DEE/EPE, emitida em 16/11/2021, implicando na desativação do atual banco de reatores (3+1R) x 50 Mvar existente conectado na referida LT 525 kV para Caxias e na instalação de um novo banco de reatores de (3+1R) x 50 Mvar na barra de 525 kV da SE Gravataí.	jan/22	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev1 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV ARINOS 2 - PARACATU 4 C2	Circuito Simples 500 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 214 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // Arinos 2 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // Paracatu 4 Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 24,5 Mvar 1Φ // Arinos 2 Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 24,5 Mvar 1Φ // Paracatu 4 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Arinos 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Paracatu 4	dez/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev1 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV PARACATU 4 - NOVA PONTE 3 C2	Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 292 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // Nova Ponte 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // Paracatu 4 Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 75 Mvar 1Φ // Nova Ponte 3 Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 75 Mvar 1Φ // Paracatu 4 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Nova Ponte 3 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Paracatu 4	dez/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev1 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kV NOVA PONTE 3 - ARARAQUARA 2 C2	Circuito Simples 500 kV, 6 x 795 MCM (TERN), 307 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // Nova Ponte 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DJM // Araraquara 2 Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 75 Mvar 1Φ // Nova Ponte 3 Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 75 Mvar 1Φ // Araraquara 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Nova Ponte 3 1 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM // Araraquara 2	dez/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev1 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SECC LT 500 kV ITUMBARIANA - NOVA PONTE, C1, NA SE NOVA PONTE 3	Circuito Duplo 500 kV, 3 x 954 MCM (RAIL), 36 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DJM 1 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DJM	dez/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-077/2021-rev0PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	CHESF	-	SE TERESINA II	2º Banco de reatores de barra 500 kV (3+1) x 66,6 Mvar	Imediata	RB

Ampliações e Reforços

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-113/2021-revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA			LT 230 kV ENCRUZO NOVO - SANTA LUZIA III C1	Circuito Duplo 230 kV, 1 x 795 MCM, 203 km Reator de linha fixo 10 Mvar, no terminal da SE Encruzo Novo Reator de linha fixo 10 Mvar, no terminal da SE Santa Luzia III	Imediata	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-113/2021-revOPAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA			SE ENCRUZO NOVO	1º Capacitor 230 kV - 20 Mvar 1º Reator de barra manobrável 230 kV - 10 Mvar 1º Compensador síncrono 230 kV - (-30/50) Mvar	Imediata	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA		EQTL-MA	SE SANTA LUZIA III	Construção da SE 500/230/138 kV, 1º e 2º AT 500/230 kV - (6+1) x 150 MVA1º e 2º AT 230/138 kV - 2 x 100 MVA, 2 Els 138 kV, sendo EL para a SE Santa Luzia e 1 EL para a SE Estaca Trinta (Acesso da EQTL-MA)1º Banco de reatores de barra 500 kV (3+1R) x 45,33 Mvar Seccionamento da LT 500 kV Açailândia - Miranda II C1 (ACMR-LP-03) na SE Santa Luzia III, circuito simples, 4 x 1300 MCM, (1+1-1,5) km 1º Banco de reatores de linha fixo 500 kV (3+1) x 45,33 Mvar na LT 500 kV Santa Luzia III - Açailândia, no terminal da SE Santa Luzia III Remanejamento do banco de reatores de linha fixo 500 kV (AÇRE7-08) (3+1) x 75 Mvar da LT 500 kV Açailândia - Miranda II, do terminal da SE Açailândia para a LT 500 kV Açailândia - Santa Luzia III, no terminal da SE Santa Luzia III Remanejamento do banco de reatores de linha fixo 500 kV (MRRE7-02) (3+1) x 75 Mvar da LT 500 kV Açailândia - Miranda II, do terminal da SE Miranda II para o barramento de 500 kV da SE Miranda II, incluindo um módulo de conexão para torná-lo um banco de reatores de barra manobrável.	jan/26	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA		EQTL-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 69 kV, sendo 1 EL para a SE Açailândia e 1 EL para a SE Piquiá (Acesso da EQTL-MA)	jan/26	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-revOPAR/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	jan/26	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PA		EQTL-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 Reatores de barra 230 kV, 2 x 10 Mvar	jan/26	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-024/2021-revOPAR/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 III - Itabaiana C2 (0457) na SE Nossa Senhora da Glória II, circuito duplo, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 20 km	dez/26	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-031/2018-revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PI/CE			LT 230 kV CHAPADA III - CRATO II	Circuito Simples 230 kV, 1 x 954 MCM (RAIL), 142 km	mar/2024 (Compatível com a implantação da SE Crato II 230/69 kV)	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-031/2018-revOPAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE		DOM PEDRO II	SE CRATO II	1º e 2º Capacitores 230 kV - 2 x 30 Mvar	mar/2024 (Compatível com a implantação da SE Crato II 230/69 kV)	RB
EPE/ONS	OFÍCIO 1130/2021/DEE/EPECTA-ONS DPL 1744/2021PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	STN		LT 500 kV SOBRAL III - PECÉM 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.	Imediata	RB
EPE	EPE-DEE-RE-080/2020-rev1	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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 Açú Enel - Seccionamento da LT 345 kV Campos - UTE GNA I (CD) na SE Porto do Açú, circuito duplo, 2 x 954 MCM (RAIL), 2 x 2,5 km	jan/26	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-137/2021-revOPAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA-CTEEP		SE ÁGUA VERMELHA	1º TR 500/138 kV - (3+1 res.) x 133 MVA - 1φ, com capacidade total de 400 MVA	jan/23	RB
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA-CTEEP		SE CAPÃO BONITO	Substituição de três bancos de transformadores 230/138 kV atuais por três novos bancos 230/138 kV (9+1) x 50 MVA 1φ. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação (SGPMR nº 0009796/2021, 0009797/2021, 0009798/2021, 0009799/2021 e 0009800/2021)	mar/23	RB
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE		SE IMPERATRIZ	Substituição do banco de capacitores série (p/ Presidente Dutra C1) 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: a) EL-VAO Pres. Dutra C1: Três transformadores de corrente IZDJ7-05- FASE A, B, V (SGPMR 0009884/2021); Duas chaves seccionadoras sem lâmina de terra (IZSD7-09 e IZSD7-10) (SGPMR 0009888/2021); Uma chave com lâmina de terra (IZSL7-02/IZCA7-08) (SGPMR 0009893/2021); Uma bobina de bloqueio (SGPMR 0009881/2021). b) IB-VAO entre Pres. Dutra C1 e Marabá C1: Três transformadores de corrente fases A, B e V (IZDJ7-04 seção Y2) e um transformador de corrente fase A (IZDJ7-04 seção Y1) (SGPMR 0009885/2021); Duas chaves seccionadoras sem lâmina de terra, fases A, B e V (IZSD7-07 e IZSD7-08) (SGPMR 0009889/2021). c) EL-VAO Marabá C1 (vão complementar ao de Pres. Dutra C1 no arranjo DJM): Dois transformadores de Corrente fases B e V (IZDJ7-03 seção Z) (SGPMR 0009886/2021).	Imediata	RB

Ampliações e Reforços

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	TO	ELETRONORTE		SE PRESIDENTE DUTRA	<p>Substituição do banco de capacitores série (p/ Imperatriz C1)</p> <p>Substituição do banco de capacitores série PDCL7-01 em final de vida útil, localizado na saída de linha da LT 500 kV Imperatriz – Presidente Dutra C1, de capacidade nominal atual 1.950 A, por outro de mesmo valor ôhmico e capacidade nominal 2.300 A.</p> <p>Para tornar efetivo o acréscimo de capacidade do BCS é necessário que os fatores limitantes no terminal Presidente Dutra da referida LT sejam eliminados, por meio da substituição dos seguintes equipamentos:</p> <p>a) EL-VAO Imperatriz C1: Um disjuntor PDDJ7-07 (SGPMR 0009878/2021); Três transformadores de corrente fases A, B e V (PDDJ7-07 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).</p> <p>b) IB-VAO entre Imperatriz C1 e Boa Esperança C1: Um disjuntor PDDJ7-08 (SGPMR 0009879/2021); Três transformadores de corrente fases A, B e V (PDDJ7-08 seção Y) (SGPMR 0009883/2021); Duas chaves seccionadoras sem lâmina de terra (PDS07-14 e PDS07-15) (SGPMR 0009892/2021).</p> <p>c) EL-VAO Boa Esperança C1 (vão complementar ao de Imperatriz C1 no arranjo DIM): Três transformadores de corrente fases A, B e V (PDDJ7-09 seção Z) (SGPMR 0009887/2021).</p>	Imediata	RB
ISA CTEEP	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA-CTEEP	CPFL	SE CASA BRANCA	Substituição dos transformadores TR-1 e TR-2 de 10 MVA para 33,33 MVA cada. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009815/2021 e 0009816/2021	Imediata	DIT
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA-CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE FLÓRIDA PAULISTA	Substituição do transformador TR-4 138/69 kv de 30 MVA para 60 MVA, compatível com o TR-3. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009817/2021 e 0009818/2021	Imediata	DIT
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA-CTEEP	ELEKTRO	SE MAIRIPORÃ	Substituição do transformador TR-3 de 18,75 MVA para 33,33 MVA. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009822/2021 e 0009823/2021	Imediata	DIT
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA-CTEEP	CPFL	SE MOCOCA	Substituição do transformador 138/11,5 kv TR-2, de 18,75 MVA para 40 MVA.	Imediata	DIT
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA-CTEEP	ELEKTRO	SE TIETÊ	Substituição dos transformadores TR-1 e TR-2 de 18,75 MVA para 33,33 MVA cada. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009822/2021 e 0009823/2021	Imediata	DIT
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA-CTEEP	ELEKTRO	SE CERQUILHO	Substituição dos transformadores TR-1 e TR-2 de 12,5 MVA para 18,75 MVA, cada. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009824/2021, 0009826/2021, 0009827/2021, 0009830/2021 e 0009833/2021	Imediata	DIT
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA-CTEEP	ELEKTRO	SE ITARARÉ II	Substituição dos transformadores TR-5 e TR-6 de 12,5 MVA para 33,3 MVA, cada. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009831/2021 e 0009834/2021	Imediata	DIT
ONS	Plano e Ampliações e Reforços nas Instalações de Transmissão - Indicações Prévias - Período 2017-2019 -IPAR 2017-2019 n° 4, emitido pelo ONS em setembro de 2016. Carta ONS 0491/200/2016, de 21 de julho de 2016	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE		SE SÃO LUIS I 1º TR 69/13,8 kv 2 MVA trifásico e conexões	1º TR 69/13,8 kv 2MVA trifásico e conexões	Imediata	RB

Distribuição

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA	Ciclo POTE	ALTERAÇÃO OU RETIRADA?	JUSTIFICATIVA PARA RETIRADA
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	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	CEMIG-D	SE FRANCISCO SÁ 5	Nova SE 138 kV seccionadora	out/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-064-2020-REV0, EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (1a Emissão)	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	CEMIG-D	LT 138 kV FRANCISCO SÁ 5 - MONTES CLAROS 2 C1	Circuito Simples 138 kV, 1 x 638 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	2021 (1a Emissão)	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	CEMIG-D	SECC LT 138 kV FRANCISCO SÁ 2 - FRANCISCO SÁ 4 C1 NA SE FRANCISCO SÁ 5	Circuito Duplo 138 kV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 0,5 km	out/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-064-2020-REV0, EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (1a Emissão)	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	CEMIG-D	LT 138 kV JANAÚBA 3 - JANAÚBA 1 C1	Recapitação da LD, 16 km	jan/26	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-064-2020-REV0, EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (1a Emissão)	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	CEMIG-D	SE MONTES CLAROS 5	1 IB (interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT MIM - 138 kV MIG (Terreno Rural)	out/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-064-2020-REV0, EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (1a Emissão)	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-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-REV0, EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (1a Emissão)	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-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-REV0, EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (1a Emissão)	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	CEA	LD 69 kV SANTA RITA - SÃO JOSÉ C1	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	LD 69 kV SANTANA - FAZENDINHA C1	Circuito Simples 69 kV, 2x954 MCM, 5,7 km	Imediata	LT Laranjal do Jari - Macapá III C1, LT Macapá - Macapá III C1 e SE 230/69 kV Macapá III	2021 (1a Emissão)	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	CEA	LD 69 kV MACAPÁ - AMAZONAS C1	Circuito Simples 69 kV, 2x954 MCM, 6,8 km	Imediata	LT Laranjal do Jari - Macapá III C1, LT Macapá - Macapá III C1 e SE 230/69 kV Macapá III	2021 (1a Emissão)	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	CEA	Secç 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	Secç 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 III C1 e SE 230/69 kV Macapá III	2021 (1a Emissão)	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev2	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	CEA	SE FAZENDINHA	Novo 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 III C1 e SE 230/69 kV Macapá III	2021 (1a Emissão)	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev3	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	CEA	SE AMAZONAS	Novo 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 III 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 III 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 III C1 e SE 230/69 kV Macapá III	2021 (1a Emissão)	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev6	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	CEA	LD 69 kV SANTANA - MACAPÁ C1	Eliminação do fator limitante atualmente existente na LD 69 kV Santana - Macapá C2 Adequação do bay de conexão na SE Santana 69 kV	Imediata	LT Laranjal do Jari - Macapá III C1, LT Macapá - Macapá III C1 e SE 230/69 kV Macapá III	2021 (1a Emissão)	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-055_2012-rev3 PAR 2019-2023	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV BRAÚNAS - NAQUE	Construção de 43,5 km de circuito simples, cabo 170,5 mm². Obra associada à nova SE Braúnas 230/161/138 kV	mar/23-out/21	-	2018	Alteração	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-055_2012-rev3 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	CEMIG-D	SE IPATINGA 2	Instalação de transformador 138/69 kV, 2 x 15 MVA. Obra associada à nova SE Braúnas 230/161/138 kV e ao 2º AT 230/138 kV da SE Ipatinga 1.	mar/23-out/21	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-055-2012-rev3	2018	Alteração	-
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV BETIM 6 - BETIM 2	LD 138 kV BETIM 6 - BETIM 2 (Circuito duplo, 636 MCM, 8 km. Obra associada à nova SE Betim 6 345/138 kV)	mar/23-fev/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-133/2013-rev2 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Minas Gerais - Período Pré-Tapajós	2020 (1a Emissão)	Alteração	-

ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV BETIM 6 - BETIM 3 - CONTAGEM 5 - NEVES 1	LD 138 kV BETIM 6 - BETIM 3 - CONTAGEM 5 - NEVES 1 (Construção de 15 km em circuito duplo, 636 MCM. Obra associada à nova SE Betim 6 345/138 kV)	mar/21 fev/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-133/2013-rev2 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Minas Gerais - Período Pré-Tapajós	2020 (1a Emissão)	Alteração	-
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV BETIM 6 - IGARAPÉ 1	LD 138 kV BETIM 6 - IGARAPÉ 1 (Circuito duplo, lançamento do 1º circuito, 636 MCM, 19 km. Obra associada à nova SE Betim 6 345/138 kV)	mar/21 fev/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-133/2013-rev2 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Minas Gerais - Período Pré-Tapajós	2020 (1a Emissão)	Alteração	-
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV BRAÚNAS - GUANHÃES 2	LD 138 kV BRAÚNAS - GUANHÃES 2 (Construção de 47 km de circuito simples, cabo 336 MCM. Obra associada à nova SE Braúnas 230/161/138 kV)	mar/21 out/21	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-055-2012-rev3	2020 (1a Emissão)	Alteração	-
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV NEVES 1 - CINCO, C1 e C2	LD 138 kV NEVES 1 - CINCO, C1 e C2 (A obra consiste no reconduzimento do C1 e no lançamento do C2. Porém, a CEMIG - D solicita a modificação desta alternativa, excluindo o reconduzimento dos circuitos. Com isso, a nova obra consistiria apenas no lançamento do C2, 170 mm², 150 MVA, 16,7 km. A CEMIG - D relata que essa mudança não prejudica o desempenho do sistema. Obra associada à nova SE Betim 6 345/138 kV.)	mar/21 fev/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-133/2013-rev2 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Minas Gerais - Período Pré-Tapajós	2020 (1a Emissão)	Alteração	-
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV VARGINHA 2 - TRÊS CORAÇÕES 2	LD 138 kV VARGINHA 2 - TRÊS CORAÇÕES 2 (Reconduzimento para 180 MVA, a partir da SE Três Corações 2. Obra associada à nova SE Varginha 4 345/138 kV)	mar/21 set/21	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-021/2014-rev1 - Estudo de Atendimento Elétrico às Regiões Sul e Oeste de Minas Gerais	2020 (1a Emissão)	Alteração	-
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	SE BRAÚNAS 161 kV - SECCIONAMENTO (SECCIONAMENTO Seccionamento da LD 161 kV Salto Grande - Ipatinga 2. Obra associada à nova SE Braúnas 230/161/138 kV. A LD 161 kV Braúnas - Ipatinga 2, resultante do seccionamento em questão, deverá operar em 138 kV.)	SE BRAÚNAS 161 kV - SECCIONAMENTO (SECCIONAMENTO Seccionamento da LD 161 kV Salto Grande - Ipatinga 2. Obra associada à nova SE Braúnas 230/161/138 kV. A LD 161 kV Braúnas - Ipatinga 2, resultante do seccionamento em questão, deverá operar em 138 kV.)	mar/21 out/21	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-055-2012-rev3	2020 (1a Emissão)	Alteração	-
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	SE CINCO 138 kV (Módulo Geral e de Manobra, e 2 EL 138 kV	SE CINCO 138 kV (Módulo Geral e de Manobra, e 2 EL 138 kV. Obra associada à nova SE Betim 6 345/138 kV)	fev/21 fev/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-133/2013-rev2 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Minas Gerais - Período Pré-Tapajós	2020 (1a Emissão)	Alteração	-
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	SE IGARAPÉ 1 138 kV (Módulo Geral e de Manobra, e 1 EL 138 kV	SE IGARAPÉ 1 138 kV (Módulo Geral e de Manobra, e 1 EL 138 kV. Obra associada à nova SE Betim 6 345/138 kV)	fev/21 fev/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-133/2013-rev2 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Minas Gerais - Período Pré-Tapajós	2020 (1a Emissão)	Alteração	-
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	SE JOÃO MONLEVADE 4 69 kV	Seccionamento da LD 69 kV Itabora 3 - Nova Era 1 na SE João Monlelade 4. Obra associada à nova SE João Monlelade 4 230/69 kV	mar/21 out/21	SE João Monlelade 4 230/69 kV	2020 (1a Emissão)	Alteração	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	CAIÚÁ TRANSMISSORA	COPEL-D	SE SANTA QUITÉRIA	Instalação de um relé digital para implementar a transferência automática em 13,8 kV, considerando a instalação de um painel. Instalação de um relé de bloqueio de fechamento no circuito de fechamento do disjuntor interligador de barras e alteração da atuação do esquema de falha de disjuntor de 13,8 kV dos transformadores.	Imediata	-	2017/2016	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE CAMPO DO ASSOBOIO	Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFS 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos	Imediata	-	2017/2016	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE UBERABA	Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFS 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos	Imediata	-	2017/2016	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE CAMPO COMPRIDO	Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFS 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos	Imediata	-	2017/2016	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE DISTRITO INDUSTRIAL DE S.J. DOS PINHAIS	Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos TFS 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos	Imediata	-	2017/2016	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-133/2015-rev2 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE 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-133/2015-rev2 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE PONTA GROSSA SUL	Sector 13,8 kV: 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 disjuntor de 13,8 kV dos transformadores. Sector 34,5 kV: Instalação de um relé digital para implementar a transferência automática, considerando a instalação de um painel.	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 incluíndo o remanejamento do alimentador Estiva de 13,8 kV. Sector 34,5 kV: Instalação de disjuntor interligador de barras mediante remanejamento de um dos gerais. Instalação de um relé digital para implementar a transferência automática, considerando a instalação de um painel. Instalação de um relé de bloqueio de fechamento no circuito de fechamento do disjuntor interligador de barras e alteração da atuação do sistema de fecho do disjuntor de 13,8 kV. Recondução do sistema de fecho do disjuntor de 13,8 kV. Recondução do sistema de fecho do disjuntor de 13,8 kV. Recondução do sistema de fecho do disjuntor de 13,8 kV.	Imediata	-	2017/2016	-	-
EPE	EPE-DEE-DEA-RE-008/2016-rev3	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	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-Rorondônia	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-Rorondônia	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-Rorondônia	RJ	FURNAS	ENEL-RJ	LT 138 kV FUNIL - ITATIAIA C1 e C2	Construção de nova LD 138 kV circuito duplo, 7 km, 1x 556,5 MCM - CCA (Dove)	Imediata	SE RESENDE 500/138 kV (Em Operação)	2018	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-074/2013-rev1 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	RJ	FURNAS	ENEL-RJ	SE FUNIL 138 kV	1 Módulo de infraestrutura de Manobra. 2 EL 138 kV B04 (associados a LI 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-Rorondônia	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 Itavaia..	Imediata	-	2018	Alteração	-
EPE	EPE-DEE-RE-068/2012+0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	SP	-	ELEKTRO	LT 138 kV MONGAGUÁ - MANOEL DA NÓBREGA	Construção de LT em 138 kV com extensão de 17 km, CD, 795 MCM, 75°C/90°C, possibilitando a interligação em 138 kV entre a SE Mongaguá e a nova SE Manoel da Nóbrega. Essa obra deverá ocupar parte da faixa da LT 88 kV Pedro Tavares - 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-RE-068/2012+0 Ofício 022/2015-SPE-MME	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	SP	-	ELEKTRO	LT 138 kV MONGAGUÁ - 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 Perube. 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 - Perube.	A obra da ELEKTRO deve ser coordenada com a desmontagem do mesmo trecho ainda por ser autorizada à 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-Rorondônia	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-Rorondônia	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 mm ² , 150 MVA, a SE a SE Vespasiano 2	Imediata	-	2018	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-047/2018-rev2	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV AVATINGUARA - UBERLÂNDIA 1, C1 e C2.	Seccionamento dos circuitos existentes para conexão da nova subestação de RFB Monte Alegre de Minas 2.	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA	2018	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-047/2018-rev2	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV PATROCÍNIO - SERRA DO SALTRE, C1	Circuito simples de 32 km configuração 1x336 MCM	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA	2018	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-047/2018-rev2	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV ÁGUA VERMELHA - ITURAMA, C1	Circuito simples de 25 km configuração 1x336 MCM	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA	2018	-	-
ONS	PAR 2019-2023	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV PADRE FIALHO – VIÇOSA 1 (VIA JEQUERI)	Construção da LD 138 kV Padre Fialho - Viçosa 1 (via Jequeri) de 79 km de extensão, 180 MVA, cabo groseback, sendo que o trecho entre Padre Fialho e Jequeri tem aproximadamente 40 km	mar/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA	2018	-	-

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 1x 636 MCM 28 km	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA	2018	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-043/2018-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	ENERGISA-MG	SECCIONAMENTO DA LD 138 KV NOVA USINA MAURÍCIO-CATAGUASES 2	Seccionamento da LD 138 kv Nova Maurício - Cataguases 2 - 1x CD 2x9 km na SE Leopoldina 2. Obra associada à nova SE Leopoldina 2 345/138 kv.	jan/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA	2018	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-043/2018-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	ENERGISA-MG	SECCIONAMENTO DA LD 138 KV ALÉM PARAIIBA - CATAGUASES 2	Seccionamento (1 x CD 2x1 km) da LD 138 kv Cataguases 2 – Além Paraíba na SE Leopoldina 2. Obra associada à nova SE Leopoldina 2 345/138 kv	jan/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA	2018	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-043/2018-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	ENERGISA-MG	SECCIONAMENTO DA LD 138 KV NOVA USINA MAURÍCIO-LEOPOLDINA 1	Seccionamento (1 x CD 2x3 km) da LD 138 kv Nova Maurício – Leopoldina 1 na SE Leopoldina 2. Obra associada à nova SE Leopoldina 2 345/138 kv.	jan/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-043/2018 REV0 - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA	2018	-	-
EPE	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 MINEIRA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA	2018	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-047-2018-rev2 PAR 2019-2023	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 KV ARAXÁ 1 – ARAXÁ 2	Seccionamento da LD138 kv Araxá 1 – Araxá 2 na SE Araxá 3, circuito duplo, 0,5 km	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA	2018	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-047-2018-rev2 PAR 2019-2023	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 KV RIO PARANAÍBA - GALVANI	Seccionamento da LD 138 kv Rio Paranaíba – Galvani na SE Serra do Salitre, circuito duplo, 2 x 0,2 km	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA	2018	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-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 MINEIRA 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 MINEIRA 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 MINEIRA 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 MINEIRA 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 MINEIRA 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 MANGUEIRAL – BRÁSILIA CENTRO	Seccionamento da LD 138 kv Mangueiral – Brasília Centro na SE Brasília Leste 500/138 kv - LTD138kv com 10 km de extensão, circuito duplo, aéreo, com cabo 795 MCM	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	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-023-2012-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	DF	-	CEB-D	LD 138 KV SUBESTAÇÃO 06 – BRÁSILIA LESTE	LT 138 kv com 13 km de extensão, circuito simples, aéreo, com cabo 795 MCM, 1,6 km subaerúste, cabo 630 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 CARAIÁS 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 ANHANGUERA - DAIA	SECCIONAMENTO DA LD 138 kv ANHANGUERA - 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 ANHANGUERA - RIVIERA	Recapacitação 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 GENEVEVA 138 kv	Implantação da nova subestação Santa Geneveva, 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 GENEVEVA 138 kv com construção de LD 138 kv, circuito duplo, com 3,3 km do trecho de seccionamento até a SE Santa Geneveva 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-Rorônia	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-Rorônia	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-Rorônia	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 RELATORIO EPE-DEE-RE-006/2017-rev1 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO ESTADO DE GOIAS	2018	-	-
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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 (DT)	2019	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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-Rorônia	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	-	CELPE	LT 69 kv FIAT SECCIONADORA - TEJUCOPOAO 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	Secionamento da LT 230 kv Milagres – Tausú 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	Secionamento em loop da LD Crato - Nova Olinda na SE Crato II	jan/24	Secionamento da LT 230 kv Milagres – Tausú 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	Secionamento da LT 230 kv Milagres – Tausú II na SE Crato II, SE 230/69/13,8 kv Crato II	2019	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	Maracauá 69 kv	1º e 2º Bancos de capacitores 69 kv, 24,4 MVAR	2024	LT 230 kv Fortaleza II – Dias Macedo II C1/C2, subterraneos, e SE Dias Macedo 230/69 kv, isolada à gás	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 1xCAL 500 mm² - 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, subterraneos, e SE Dias Macedo 230/69 kv, isolada à gás	2019	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Dias Macedo II - Varjota - C1	LD 69kv 1xCAL 500 mm² - 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, subterraneos, e SE Dias Macedo 230/69 kv, isolada à gás	2019	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Tauape - Centro - C1	LD 69kv 1xCAL 500 mm² - 6 km	2024	LT 230 kv Fortaleza II – Dias Macedo II C1/C2, subterraneos, e SE Dias Macedo 230/69 kv, isolada à gás	2019	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Der. Varjota - Água Fria - C1	LD 69kv 1xCAL 500 mm² - 3 km Recondutoramento	2024	LT 230 kv Fortaleza II – Dias Macedo II C1/C2, subterraneos, e SE Dias Macedo 230/69 kv, isolada à gás	2019	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Dias Macedo II - Água Fria - C1	LD 69kv 1xCAL 500 mm² - 4 km	2024	LT 230 kv Fortaleza II – Dias Macedo II C1/C2, subterraneos, e SE Dias Macedo 230/69 kv, isolada à gás	2019	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Tauape - Maguary - C1 e C2	LD 69kv 1xCAL 500 mm² - 4 km Recondutoramento	2024	LT 230 kv Fortaleza II – Dias Macedo II C1/C2, subterraneos, e SE Dias Macedo 230/69 kv, isolada à gás	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 1xCAL 500 mm² - 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, subterraneos, e SE Dias Macedo 230/69 kv, isolada à gás	2019	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Dias Macedo II - Aldeota - C1	LD 69kv 1xCAL 500 mm² - 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, subterraneos, e SE Dias Macedo 230/69 kv, isolada à gás	2019	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD Dias Macedo II - Aldeota - C2	LD 69kv 1xCAL 500 mm² - 8 km	2024	LT 230 kv Fortaleza II – Dias Macedo II C1/C2, subterraneos, e SE Dias Macedo 230/69 kv, isolada à gás	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 mm² - 7 km	2024	LT 230 kv Fortaleza II – Dias Macedo II C1/C2, subterraneos, e SE Dias Macedo 230/69 kv, isolada à gás	2019	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-049/2018-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	NOVA OLINDINA	COELBA	LT 69 kv OLINDINA-OLINDINA II C1	LT 69 kv Olindina-Olindina II C1 1x636 MCM 1km	jan/23	SE 230/69 kv OLINDINA	2018	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-049/2018-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	NOVA OLINDINA	COELBA	SE 69/13,8 kv OLINDINA 2	1" TF 69/13,8 kv, 1 x 15 MVA 3Ø	jan/23	SE 230/69 kv OLINDINA	2018	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-068/2018-rev1	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	-	COELBA	LD 69 kv Camaçari II - Copec - C1 e C2	Adequação da LD 69 kv, trecho subterrâneo de 0,7 km com cabo de cobre 1200 mm², 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	-	COELBA	SE 500/230/69 kv Camaçari II	Seccionamento da LD 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 mm ² , para conexão ao novo setor de 69 kv da SE Camaçari II.	Imediata	SE 500/230/69 kv CAMAÇARI II (novo patto 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 Castanhali (RB) - Cidade Modelo (CELPA), CD, 15,5 km, cabo 1x740,8 MCM CAL, associada à integração da SE Castanhali 230/138 kv	Imediata	SE CASTANHAL 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 (EQTL-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, 1x394,5 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 Pátio138 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 Castanhali 230/138 kv	Imediata	SE CASTANHAL 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 CS, 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 - TEREZINA III (C1)	2017/2016	-	-
ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	-	EQUATORIAL - PIAUÍ	LT BOA ESPERANÇA II - BERTOLÍNEA	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)	Reencabamento do terminal da SE Charqueadas da LT 69 kv Charqueadas - Taquari na SE Charqueadas 3, circuito simples, 3,5 km	ASSOCIADA A SE CHARQUEADAS 3 230/69 kv	SE CHARQUEADAS 3 230/69 kv (Outorgada)	2020 (1a Emissão)	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	CEEE-D	SECC (CD) LT 69 kv GUAÍBA 2 - CHARQUEADAS, C1, NA SE CHARQUEADAS 3 (Nova)	Seccionamento da LT 69 kv Charqueadas - Guaíba 2, circuito duplo, 0,6 km, com conexão do terminal de Charqueadas na SE Charqueadas 2 69 kv e desmonte do trecho entre Charqueadas e Charqueadas 2	ASSOCIADA A SE CHARQUEADAS 3 230/69 kv	SE CHARQUEADAS 3 230/69 kv (Outorgada)	2020 (1a Emissão)	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-074/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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-Rorônia	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-Rorônia	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-Rorônia	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-Rorônia	RJ	-	ENEL-RJ	LD 138 kv LEOPOLDINA - PÁDUA, C1	Circuito Simples 138 kv, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 60 km	jan/25	LT 345 kv LAGOS - LEOPOLDINA (Outorgada)	2020 (1a Emissão)	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-030/2020-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	RJ	-	ENEL-RJ	SE 138/69 kv PÁDUA (Ampliação/Adequação)	1º TR - 138-69 kv - 30 - 100 MVA	jan/25	LT 345 kv LAGOS - LEOPOLDINA (Outorgada)	2020 (1a Emissão)	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	-	ENEL-SP	RAC CPTM São Caetano C1 e C2	RAC CPTM SÃO CAETANO C1 e C2 - Obra cancelada devido a mudança de terreno da futura SE São Caetano do Sul 345/88 kv, adquirido pela Transmissora IE RIACHO GRANDE	jun/22	-	2020 (1a Emissão)	Retirada	Obra cancelada devido a mudança de terreno da futura SE São Caetano 345/88 kv
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	-	ENEL-SP	EOC Vila Olívia	Substituição de 2 conjuntos de chaves de 1600 A por 2 conjuntos de chaves de 2000 A de abertura em carga, telecomandadas.	jun/25 jun/25 jan/26	SE SÃO MIGUEL 345/88 kv (Outorgada)	2020 (1a Emissão)	Alteração	-

EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	ENEL-SP	LTA Leste - Norte C1 e C2	Reconstrução de trecho de LT Aérea de 88 kv, CD, capacidade de 2000 A por circuito, com aproximadamente 8,89 km de extensão.	jun/16 dez/25	SE SÃO MIGUEL 345/88 kv (Outorgada)	2020 (1a Emissão)	Alteração	-
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	ENEL-SP	LTA Leste - Vila Olívia C1 e C2	Reconstrução de trecho de LT Aérea de 88 kv, CD, capacidade de 2000 A por circuito, com aproximadamente 2,48 km de extensão.	jun/23 dez/25	SE SÃO MIGUEL 345/88 kv (Outorgada)	2020 (1a Emissão)	Alteração	-
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	ENEL-SP	EOC Vila Buenos Aires	: Substituição de 1 conjunto de chaves de 1600 A por 1 conjunto de chaves 2000 A de abertura em carga, telecomandadas.	jun/23 jun/24	SE SÃO MIGUEL 345/88 kv (Outorgada)	2020 (1a Emissão)	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	ENEL-SP	RAE Vila Olívia C1 e C2	Re-siglação do atual Ramal VOL 1-2 para LTA SMI-VOL 1-2	jun/16 dez/25	SE SÃO MIGUEL 345/88 kv (Outorgada)	2020 (1a Emissão)	Alteração	-
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	DF	-	CEB	LD 138 kv SOBRADINHO TRANSMISSÃO – ITAPOÁ	LD 138 kv com 13 km de extensão, circuito simples, aéreo, com cabo 795 KCMIL	Imediata	OBRA IMPACTA NO CARREGAMENTO DA TRANSFORMAÇÃO 500/138 kv BRÁSILIA LESTE	2020 (1a Emissão)	-	-
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kv ANHANGUERA BELA VISTA – HIDROLÂNDIA	LD 138 kv com 30 km de extensão, circuito simples, cabo 397.5 MCM	out/24	OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 kv ANHAGUERA	2020 (1a Emissão)	-	-
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kv AREIÃO – ANHAGUERA	LD 138 kv com 11,4 km de extensão, circuito simples, cabo 795 MCM	out/23	OBRA IMPACTA NAS TRANSFORMAÇÕES DE NAHAGUERA 230/138 kv E CARAJÁS 230/138 kv	2020 (1a Emissão)	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kv GUAPÓ - CARAJÁS, C1	Com extensão de 33 km	jan/25	OBRA IMPACTA NAS TRANSFORMAÇÕES DE NAHAGUERA 230/138 kv E CARAJÁS 230/138 kv	2020 (1a Emissão)	-	-
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kv PIRINEUS – SILVÂNIA	LD 138 kv com 40 km de extensão, circuito simples, cabo 397,5 MCM.	out/23	-	2020 (1a Emissão)	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	ENEL-GO	SE 138 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 1º 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.	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 Brasília 230/138 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 pátio 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, 13,3 km, aumentando a capacidade para 150/160 MVA	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV 2 - 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 REV 2 - 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 5 138/13,8 kv (NOVA)	SE GOVERNADOR VALADARES 5 138/13,8 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-Rondônia	MG	-	CEMIG-D	SECCIONAMENTO DA LD 138 kv MIRANDA – UBERLÂNDIA 6 (Seccionamento da LD 138 kv Miranda – Uberlândia 6 na SE Uberlândia 10	SECCIONAMENTO DA LD 138 kv MIRANDA – UBERLÂNDIA 6 (Seccionamento da LD 138 kv Miranda – Uberlândia 6 na SE Uberlândia 10, circuito duplo, 2 x 0,5 km)	mar/23	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-RE-047/2018 REV 2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANAÍBA	2020 (1a Emissão)	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-011/2017-rev0 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ELETRORAS AMAZONAS ENERGIA	LD 69 kv Pres. Figueiredo RB – 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	-	ELETRORAS AMAZONAS ENERGIA	SE 69/13,8 kv Presidente Figueiredo	1º e 2º TR – 69-13,8 kv – 3Φ – 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	-	ELETRORAS 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	-	ELETRORAS 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	-	ELETRORAS AMAZONAS ENERGIA	LT 138 kv Cachoera 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	-	ELETRORAS 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 Itaguari	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	2ª TR 34,5-13,8 kV - 3Ø - 5 MVA	jan/24	SE GURUPI 230/138 kV	2020 (1ª Emissão)	-	-	
EPE	EPE-DEE-RE-077/2019-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	TO	-	ENERGISA-TO	LD 138 kV Gurupi – Gurupi I CS (C1)	Circuito Simples 1 x 336 MCM - 20km	jan/24	SE GURUPI 230/138 kV	2020 (1ª Emissão)	-	-	
EPE	EPE-DEE-RE-077/2019-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	TO	-	ENERGISA-TO	LD 138kV Gurupi – Gurupi II CS (C1)	Circuito Simples 1 x 336 MCM - 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	Reencabecamento 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 NAVIRÁ 138 kV	1 banco de capacitores 15 Mvar / 138 kV e conexões		Imediata	-	2019	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-068/2012-0 PAR 2014-2016	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndia	SP	-	CPFL PIRATININGA	LT 138 kV PEDRO TAQUES - MANOEL DA NÓBREGA	Construção de trecho de 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 cabos guarda OPGW 24 fibras para possibilitar a interligação entre a futura SE Manoel da Nóbrega e a LT 88 kV Henry Borden (EMAE) - Pedro Taques. A extensão final desta LT depende da localização da futura SE Manoel da Nóbrega.	A obra deverá ser concluída em prazo compatível para que a solução de planejamento já licitada (SE Manoel da Nóbrega 230/138/88 kV) se torne efetiva.		SE MANOEL DA NÓBREGA 230/138/88 kV (Outorgada)	2017/2016	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-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 Manaus - Amazonas 69 kV - CS (seccionamento da LD Manaus - 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 DOIS	Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 1x40 MVA e 7 alimentadores, TR 138 kV/69 kV - 1 x 50 MVA, 01 banco capacitor 138 kV 20 Mvar, LT 138 kV Compensa - Iranduba Dois C1 - CS 1 x 795 MCM - 20 km e adequações nas subestações de Compensa e Iranduba Dois 138 kV		mai/22	-	2017/2016	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	SE DISTRITO 4	Construção dos setores de 138 e 13,8 kV, 3 TR 138/13,8 kV - 40 MVA		mai/23	-	2017/2016	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	LT 138 kV MAUÁ III - DISTRITO 4	Construção de LT 138 kV CD, 3 km, 2x795 MCM.		mai/23	-	2017/2016	-	-
ONS	NT ONS 0035/2016-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	SE MANACAPURU DOIS	Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV - 1x40 MVA e 7 alimentadores, 1 banco capacitor 138 kV 30 Mvar, LT 138 kV Iranduba Dois - Manacapuru Dois C1 - CS 1 x 477 MCM - 70 km e adequações nas subestações Iranduba Dois e Manacapuru Dois 138 kV		mai/23	-	2017/2016	-	-

EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	SE JARAQUI 2	Construção dos setores de 138 e 13,8 kv, 3 TR 138/13,8 kv - 40 MVA	mai/24	-	2017/2016	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	LT 138 kv AMAZONAS - JARAQUI 2 C1 e C2	Construção de LT 138 kv CD, 9,1 km, 2x795 MCM.	mai/24	-	2017/2016	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	SE PONTA NEGRA 2	Construção dos setores de 138, 69 e 13,8 kv, 2 TR 138/13,8 kv - 40 MVA e 2 TR 138/69 kv - 150 MVA	nov/25	-	2017/2016	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	LT 138 kv TARUMÁ - PONTA NEGRA 2 C1 e C2	Construção de LT 138 kv CD, 10,0 km, 2x954 MCM, associada a integração do setor de 138 kv da nova SE Tarumá	nov/25	-	2017/2016	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-105/2015-rev1	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	LT 138 kv COMPENSA - PONTA NEGRA 2 C1 e C2	Construção de LT 138 kv CD, 3,5 km, 2x795 MCM.	nov/25	-	2017/2016	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	SE SANTA ETELVINA	Construção do setor de 138 kv, TR 138/13,8 kv - 3x40 MVA	mai/26	-	2017/2016	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA	-	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 150 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 da SE 500/230/138 kv, 1º e 2º AT 500/230 kv - (6+1) x 150 MVA1º e 2º AT 230/138 kv - 2 x 100 MVA, 2 Els 138 kv, sendo EL para a SE Santa 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 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, 1º e 2º TR 230/69 kv - 2 x 75 MVA, 2 Els 69 kv, sendo 1 EL para a SE Açailândia e 1 EL para a SE Piquiá (Acesso da EQTL-MA)	2021 (1ª Emissão)	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-revOPAR/PEL 2021	Ampliação	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, 1º e 2º TR 230/69 kv - 2 x 75 MVA, 2 Els 69 kv, sendo 1 EL para a SE Açailândia e 1 EL para a SE Piquiá (Acesso da EQTL-MA)	2021 (1ª Emissão)	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-revOPAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PA	-	EQTL-PA	LT 69 kv DOM ELISEU II - DOM ELISEU C1	Construção de LT 69 kv CS, 10,5 km, 1x636 MCM	jan/26	SE DOM ELISEU II, construção da SE 230/69 kv, 1º e 2º TR 230/69 kv - 2 x 75 MVA, 1 EL 69 kv para a SE Dom Eliseu (Acesso EQTL PA)	2021 (1ª Emissão)	-	-
EPE/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-rev0 PAR/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 prédio 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	-	-	-	-

Alterações e Retiradas

LEGENDA:

FONTE DOURADA => ALTERAÇÃO

FONTE VERMELHA => RETIRADA

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE	ALTERAÇÃO OU RETIRADA?	JUSTIFICATIVA PARA RETIRADA
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE CIDADE INDUSTRIAL DE CURITIBA	3° TF 230/13,8 kV, 1 x 50 MVA 3Φ Aquisição de Terreno	Imediata	RB	2018	Retirada	Obra já autorizada pela ReA nº 10.688, de 28.09.2021.
EPE/ONS	Ofício 0507/EPE/2020- Carta ONS -0436/DPL/2020 EPE-DEE-RE-068/2020-rev0 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	CGT ELETROSUL	CELESC	SE SIDERÓPOLIS	Substituição dos TFs 1 e 3 230/69 kV de 88 MVA por duas novas unidades de 230/69 kV de 150 MVA	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Retirada	Resolução Autorizativa nº 10.935/2021
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	CGT ELETROSUL	CERPALO	SECC DA LT 138 kV IMBITUBA - PALHOÇA PINHEIRA, NA SE CERPALO	Seccionamento da LT 138 kV Imbituba - Palhoça Pinheira (DIT) na SE CERPALO 138/13,8 kV	mai/22	DIT	2020 (1a Emissão)	Retirada	Processo de Acesso Interrompido, devido a necessidade de tratamento de questões regulatórias que envolvem a classificação da rede a ser acessada.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	LT 525 kV BATEIAS - CURITIBA LESTE C1 e C2 (CD)	Circuito Duplo 525 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 79-79 km	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Alteração	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	LT 525 kV PONTA GROSSA - ASSIS C1 e C2 (CD)	Circuito Duplo 525 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 222-284 km. Reator de Linha Fixo 525 kV, (6+1R) x 25-30,23 Mvar 1Φ (Terminal Ponta Grossa) Reator de Linha Fixo 525 kV, (6+1R) x 25-30,23 Mvar 1Φ (Terminal Assis)	ASSOCIADA A LT 525 kV BATEIAS - CURITIBA LESTE, C1 e C2 (CD)	RB	2020 (1a Emissão)	Alteração	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-D	SE BARIGUI 2	1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ 1° Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ Subestação GIS. Devido à localização próxima à SE 69kV Barigui (COPEL-D), deverá ser considerada a migração dos bays da distribuidora para o novo barramento GIS 138 kV (reenergização dos circuitos da COPEL-D de 69 kV em 138 kV).	mar/26	RB	2020 (1a Emissão)	Retirada	Processo de Acesso Interrompido após solicitação da COPEL-D via SGAcesso para postergação até que o mercado apresente sinais de recuperação pós pandemia.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-D	SE UBERABA	1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ 1° Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ Nota 1: Esta obra se refere ao Novo Pátio 138 kV na SE Uberaba (COPEL-D). Esta obra deve ser implantada em consonância com a "Consolidação de Obras de Transmissão 2015 – Volume 1 (Rede Básica e DIT) – Anexos I e V", que apresenta as subestações que necessitam de adequações em arranjo de barramento.	mar/26	RB	2020 (1a Emissão)	Retirada	Processo de Acesso Interrompido após solicitação da COPEL-D via SGAcesso para postergação até que o mercado apresente sinais de recuperação pós pandemia.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	SECC (CD) LT 230 kV UMBARÁ - SANTA QUITÉRIA C1, NA SE BARIGUI 2 OU SECC (CD) LT 230 kV CAMPO COMPRIDO - SANTA QUITÉRIA C1, NA SE BARIGUI 2	Circuito Duplo 230 kV, 1 x 1600 mm² Al, 0,2 km (subterrâneo) * Conexão da SE Barigui 2 com duas condições: (i) seccionamento da LT 230 kV Umbará - Santa Quitéria; (ii) seccionamento da LT 230 kV Campo Comprido - Santa Quitéria.	ASSOCIADA A SE BARIGUI 2 230/138 kV	RB	2020 (1a Emissão)	Retirada	Processo de Acesso Interrompido após solicitação da COPEL-D via SGAcesso para postergação até que o mercado apresente sinais de recuperação pós pandemia.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	CEEE-D RGE	SE 230/69 kV CHARQUEADAS	Desmantelamento do setor de 69 kV e do TF 230/69 kV de 88 MVA (exceto o setor que atende ao consumidor livre GERDAU) após a transferência de todas as cargas para nova SE Charqueadas 3.	ASSOCIADA A SE CHARQUEADAS 3 230/69 kV	RB	2020 (1a Emissão)	Retirada	Desmantelamento do setor de 69 kV da SE Charqueadas foi transferido para o Volume de Melhorias e Reforços de Pequeno Porte, conforme entendimento entre ONS e ANEEL (SCT/SRT) em Reunião de 02/06/2021.

ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE UHE BUGRES	Desativação dos TRs TR4 e TR5 13,8/6,6 kV, do TR2 44/6,6kV, dos 3 MCs 13,8 kV, do EL 13,8 kV e do BC 13,8 kV de 3,6 Mvar.	Imediata	DIT	Consolidação de Obras de Transmissão 2015	Retirada	Desativação dos TRs da SE UHE Bugres foi transferida para o Volume de Melhorias e Reforços de Pequeno Porte, conforme entendimento entre ONS e ANEEL (SCT/SRT) em Reunião de 02/06/2021.
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE UHE BUGRES	Desativação do TR1 69/6,6 kV e MC 69 kV associado, viabilizando a instalação de novo TR 69/6,6 kV - 21,6 MVA e novo MC 69 kV pela usina. Nota 1: A área de Geração da CEEE-GT formalizou junto ao MME a necessidade de ajustes no projeto original de ampliação da UHE Bugres, atualmente sem previsão de implantação. O atendimento à solicitação da transmissora ainda depende de posicionamento ministerial. Nota 2: Está associada a ampliação da UHE Bugres a substituição do TC no terminal da SE UHE Bugres da LT 69 kV UHE Bugres – UHE Canastra, ampliando a capacidade operativa da linha de 14 MVA para 75 MVA. Esse reforço é de Pequeno Porte e será indicado no SGPMR pela CEEE-GT associado ao Parecer de Acesso da ampliação de UHE Bugres.	ASSOCIADA À AMPLIAÇÃO DA UHE BUGRES	DIT	Consolidação de Obras de Transmissão 2015	Retirada	Desativação dos TRs da SE UHE Bugres foi transferida para o Volume de Melhorias e Reforços de Pequeno Porte, conforme entendimento entre ONS e ANEEL (SCT/SRT) em Reunião de 02/06/2021.
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 TAQUIARA	3º ATF 230/138 kV – 150 MVA (composto por bancos 1a de 3 x 50 MVA) 1 CT 230 kV, arranjo BD4 1 CT 138 kV, arranjo BPT Substituição do sistema de proteção e controle, incluindo 2 unidades centrais da proteção de barras, 10 unidades de bay da proteção de barra, substituição de cabos e adequações 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	Alteração	-
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 CTs 69 kV, arranjo BPT 3 EL 69 kV, arranjo BPT. 1 IB 69 kV, arranjo BPT Desativação do barramento de 69 kV BS (2 CTs e 3 ELs) Desativação de 1 CT 230 kV Novo prédio de comando e ampliação dos serviços auxiliares. Instalação de Módulo de Comunicação (2 unidades), Módulo de Engenharia e Suporte à Manutenção (1 unidade), Módulo de Sincronização das Informações (1 unidade), Módulo de Supervisão e Operação (2 unidades) (SGPMR nº 0000198/2020).	Imediata	RB	2018	Alteração	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	RGE	SE CAXIAS DO SUL 5	3º TF 230/13,8 kV - 50 MVA (3Ø) e conexões Novos barramentos 13,8 kV P3 e T3 IB 13,8 kV para interligar as barras P3 e T3 IB 13,8 kV para interligar as barras P3 e P1 (existente) Nota: O desmantelamento do pátio de 69 kV da SE Caxias do Sul 5, necessário para liberar espaço físico e permitir a ampliação do setor de 13,8 kV dessa subestação, está cadastrado no SGPMR sob nº 253/2021, e consta do POTE 2020 – Reforços de Pequeno Porte – 2ª Emissão – Revisão 2, emitido em 27/10/2021.	Imediata	RB	2018	Alteração	-
EPE/ONS	CARTA ONS-0047/DPL/2019 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	STN	-	SE TIANGUÁ II 500 kV	Instalação unidade reserva de 50 Mvar para o banco de reatores de linha monofásicos (3x50 Mvar) da LT 500 kV Tianguá II - Teresina II C2 (05C7).	Imediata	RB	2019	Alteração	-
EPE/ONS	Ofício nº 0823/2019/DEE/EPE PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	ARGO	-	SE TIANGUÁ II 500 kV	Instalação unidade reserva de 50 MVar 500 kV para reatores da LT 500 kV Teresina II/Tianguá II C2 e obras associadas.	Imediata	RB	2019	Alteração	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-055/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	PE	CHESF	-	SE BONGI 230/69 kV	Instalação do 5º TR 230/69 kV - 200 MVA e conexões, arranjo BPT; Instalação de 3 TRs 230/69 kV – 200 MVA e conexões, arranjo BPT, em substituição aos TRs 230/69 kV 04T1, 04T2 e 04T3 – 100 MVA existentes.	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Alteração	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-026_2020_rev0/PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	SÃO PEDRO	-	SE RIO GRANDE II 138 kV	1º e 2º capacitores de 30 Mvar e conexões.	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Retirada	Obra não é mais necessária após expansões previstas para a região.

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-027/2018-rev0 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 KV BOA HORA - JALES	Recapacitação / recondução, CD-45,04 km, ampliando a capacidade para 139/163 MVA e adequações dos terminais na SE Jales. Substituição de 01 cabo para-raios convencional por cabo OPGW (45,04 km). Recapacitação / recondução, CD, 45,04 km, ampliando a capacidade para 249/293 MVA e adequações dos terminais. Substituição de 01 cabo para-raios convencional por cabo OPGW (45,04 km).	Imediata	DIT	2018	Alteração
EPE/ONS	PAR 2019-2023 Ofício 0252 /EPE/2020 Carta ONS – 0120/DPL/2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	EQUATORIAL MA	SE IMPERATRIZ 230/69 KV (MA)	4º TR 230/69 KV - 100 MVA e conexões	nov/23	RB	2018	Alteração
EPE/ONS	PAR 2018-2020 Ofício 0271/EPE/2020 Carta ONS – 0266/DPL/2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	EQUATORIAL MA	SE PORTO FRANCO 230/69 KV (MA)	4º TR 230/69 KV - 100 MVA e conexões	Imediata	RB	2018	Alteração
EPE/ONS	PAR 2019-2023 Carta ONS-0318/DPL/2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	-	SE IMPERATRIZ 500 KV	Substituição do banco de capacitores série (p/Colinas C1) Substituição do banco de capacitores série, localizado na saída de linha de LT-500 KV Imperatriz – Colinas C1, de 23,8 Ø e IN= 1500 / 2250 A, por um banco de capacitores série de 39,7 Ø e IN= 1650 / 2250 A, desmontagem e a retirada do banco existente, caso necessário. Substituição do banco de capacitores série (p/Colinas C1) Substituição do banco de capacitores série e conexões, localizado na saída de linha de LT 500 KV Imperatriz – Colinas C1, de 23,8 Ø e IN= 1500 / 2250 A, por um banco de capacitores série de 39,7 Ø e IN= 1650 / 2250 A, desmontagem e a retirada do banco existente.	Imediata	RB	2019	Alteração
EPE/ONS	PAR 2019-2023 Carta ONS-0318/DPL/2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	TO	ELETRONORTE	-	SE COLINAS 500 KV	Substituição do banco de capacitores série, localizado na saída de linha de LT-500 KV Colinas – Imperatriz C1, de 23,8 Ø e IN= 1500 / 2250 A, por outro de mesmo valor ôhmico e IN= 1650 / 2250 A 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 Substituição do banco de capacitores série e conexões, localizado na saída de linha de LT 500 KV Colinas – Imperatriz C1, de 23,8 Ø e IN= 1500 / 2250 A, por outro de mesmo valor ôhmico e IN= 1650 / 2250 A 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	2019	Alteração
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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 para o RE-1 e obras associadas.	Imediata	RB	2019	Alteração
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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 fase reserva do banco e obras associadas.	Imediata	RB	2019	Alteração
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 PAR 2017-2019	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE BOTUCATU (SP)	Substituição do TR-3 e TR-5 138/88 KV de 24 MVA por dois autotransformadores de 40 MVA. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMS: 0009806/2021, 0009807/2021, 0009809/2021, 0009810/2021, 0009812/2021 e 0009814/2021	Imediata	DIT	2017/2016	Alteração
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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 da transformação, conforme SGPMS: 0009801/2021, 0009802/2021, 0009803/2021 e 0009804/2021	Imediata	DIT	2020 (1a Emissão)	Alteração

EPE/ONS	EPE-DEE-NT-024/2020 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE IPATINGA1 230/13,8 KV	<p>• Jumper de 170-220 kV Ipatinga 1 – Mesquita e Ipatinga 1 – Usiminas na entrada da SE Ipatinga 1, numa torre de circuito duplo onde estão instaladas as linhas de atendimento às Usiminas de modo a liberar duas ELS de 230 kV;</p> <p>• Utilização do vão 9M, onde está conectada a entrada de linha oriunda da SE Mesquita, para a individualização da manobra do transformador T5-e</p> <p>• Instalação de módulo de interligação de barras 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.</p> <p>• Jumper as LTs 230 kV patinga 1 – Mesquita e 1 patinga 1 – Usiminas na entrada da SE 1 patinga 1, numa torre de circuito duplo onde estão instaladas as linhas de atendimento às Usiminas de modo a liberar duas ELS de 230 kV;</p> <p>• Utilização do vão 9M, onde está conectada a entrada de linha oriunda da SE Mesquita, para a individualização da manobra do transformador T5;</p> <p>• Adequação do vão 10M e transferências do SMF do consumidor livre e Usiminas para a SE Mesquita</p> <p>• Adequação do vão 7M que compartilha a manobra/prateação dos trafos T3 e T5</p> <p>• Adequação do vão 11F, atual módulo de transferência, para seccionamento da barra principal;</p> <p>• Instalação de módulo de interligação de barras de 13,8 kV para o seccionamento da barra principal cuja finalidade seria a interligação</p>	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Alteração	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE CAMPO DO ASSOBIO	<p>Substituição dos 2 ATFs 230/138 kV por 2 novas unidades de 150 MVA</p> <p>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 necessária antes a instalação de um dos novos TRs 230/138 kV de 150 MVA</p> <p>Nota 2: a data de necessidade está associada ao final de vida útil do equipamento</p> <p>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.</p>	Imediata	RB	2018	Alteração	
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT	ELETRONORTE	ENERGISA-MT	SE PETROVINA	Adequação da SE aos Procedimentos de Rede: Seccionamento da LT 138 kV Rondonópolis – Couto Magalhães (DIT) e adequação do barramento de 138 kV	Imediata	DIT	2018	Retirada	Resolução Autorizativa 10.495/2021.
ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	FURNAS	ENEL-GO	SE RIO VERDE 138 KV (GO)	1 BC de 80 Mvar /138 kV, conexão BPT3 e demais adequações necessárias nos sistemas de proteção, controle e supervisão, para atendimento aos Procedimentos de Rede, do ONS	Imediata	DIT	2018	Retirada	ReA 10.722/2021
ONS	PAR 2017-2019	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	FURNAS	-	SE BANDEIRANTES 345/230 KV (GO)	Instalação de 1 fase reserva de 75 MVA para atendimento ao banco de transformadores AT05. Instalação de barramento de transferência de 345 kV e 230 kV para conexão do banco AT05 à fase reserva.	Imediata	RB	2018	Retirada	ReA 10.723/2021
EPE/ONS	PAR 2018-2020 Carta ONS 0120/DPL/2020 Ofício EPE 0252/2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	ELETRONORTE	-	SE MARABÁ 230/69 KV (PA)	Substituição do transformador (MBTFE-02) 230/69 KV de 33 MVA por um transformador de 100 MVA e conexões	Imediata	RB	2018	Retirada	ReA 10.934/2021
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-063/2012-rev2 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	FURNAS	-	SE 500 KV CAMPINAS	1º. banco de reatores de barra (3+1) x 45,3 Mvar/500 kV e complementação do arranjo em anel com a aquisição de disjuntores e chaves, instalação do sistema de proteção, controle e supervisão, e demais obras.	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Retirada	Remover. Obras autorizadas pela ReA 10.860/2021
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	FURNAS	-	SE 500 KV CAMPINAS	Remanejamento da conexão do banco de reatores 3 x 37,5 Mvar/500 kV, atualmente na LT 500 kV Cachoeira Paulista – Campinas, para a barra de Campinas, incluindo complementação do arranjo em anel com a aquisição de disjuntores e chaves, instalação do sistema de proteção, controle e supervisão, e demais obras.	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Retirada	Remover. Obras autorizadas pela ReA 10.860/2021
EPE	EPE-DEE-NT-091/2019-rev1	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	FURNAS	-	SE 500/345 KV POÇOS DE CALDAS	1 ATF 500/345 KV, (3+1) x 200 MVA 1Φ	dez/22	RB	2020 (1a Emissão)	Retirada	ReA 10.505/2021
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-105/2015-rev2 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	AM	-	ELETRONORTE AMAZONAS ENERGIA	SE MAUÁ III 230/138 KV	1 ATR – 230/138 kV (5Φ) – 3Φ – 150 MVA – OLTC – ONAN/OFAP	jan/24	RB	2020 (1a Emissão)	Retirada	ReA 10.382/2021
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	AFLUENTE	-	SE ITAGIBÁ 230 KV	1º Banco de reatores 15 MVar (Remanejamento do reator de linha manobrável de 15 Mvar/230 kV e respectivo módulo de conexão com disjuntor, atualmente conectado na LT 230 kV Itagibá - Brumado II, no terminal da SE Itagibá, para a barra de 230 kV da SE Itagibá).	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Retirada	Obra reclassificada como Reforço de Pequeno Porte e incluída na 2ª emissão do POTEE 2020 - Reforços de Pequeno Porte – Revisão 2
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	-	SE EUNÁPOLIS 230 KV	(Remanejamento dos bancos de reatores de linha fixos de 3x3,7 Mvar/230 kV, atualmente conectados nas LT 230 kV Eunápolis - Itapebí DAN1 e DAN2, no terminal da SE Eunápolis, para a barra de 230 kV da SE Eunápolis, incluindo complementação dos módulos de manobra com a aquisição de disjuntores e demais obras associadas, necessários para compor os bancos de reatores de barra manobráveis)	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Retirada	Obra reclassificada como Reforço de Pequeno Porte e incluída na 2ª emissão do POTEE 2020 - Reforços de Pequeno Porte – Revisão 2

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-053-2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	ODOYA	-	SE MORRO DO CHAPÉU II 500/230 kv	3º Banco de AT 500/230 kv – 3 x 300 MVA e equipamentos associados	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Retirada	Retirar Obra já autorizada pela ReA 10.760/2021, de 13/10/2021.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	TJMME	-	SE 500/230 kv OUROLÂNDIA II	3º ATF 500/230 kv, 3 x 300 MVA 1 Ø e conexões	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Retirada	ReA 10.413/2021
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE POÇÕES II 230/138 kv	3º TR 230/138 kv – 100 MVA e conexões.	jan/23	RB	2020 (1a Emissão)	Retirada	ReA 10.413/2021
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-001/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	CGT ELETROSUL	-	SE 230/138 kv ANASTÁCIO	Reator de barra 27 Mvar / 230 kv e conexões	Imediata	RB	2019	Retirada	ReA ANEEL nº 10.889/2021.
ONS	PAR 2016-2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	IE PINHEIROS	-	SE ARARAS (SP)	Substituição do disjuntor 38352-7 do módulo de interligação de barramentos do atual travessão do Transformador TR-3 por outro apropriado para manobras de linhas de transmissão com resistor de pré-inserção. Instalação de 01 (um) módulo de interligação de barramentos em 440 kv, com arranjo barra dupla a disjuntor e meio. Substituição dos seccionadores do travessão onde se conectará a LT 440 kv Araraquara - Araras C1/C2 para a capacidade mínima de 3000 A. Adequações no Sistema de Proteção, Controle e Supervisão e obras associadas.	Imediata	RB	2017/2016	Retirada	Obras autorizadas pelo Despacho no. 343/2021
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-087/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	LT 440 kv BOM JARDIM – ÁGUA AZUL	Seccionamento com construção de trecho de 32 km em circuito duplo e instalação de dois módulos de entrada de linha na subestação Fernão Dias, contemplando obra de terraplanagem para a instalação dos novos módulos. Instalação de um módulo de interligação de barramentos. Instalação de 28 km de cabo OPGW. Adequação dos sistemas de proteção, controle e supervisão nas subestações terminais de Bom Jardim e Água Azul.	Imediata	RB	2019	Retirada	Deve ser retirada do POTEE em função da deliberação da Reunião de Diretoria da ANEEL em 14/12/2021 aprovando a autorização desse conjunto de obras.
EPE/ONS	PAR 2019-2023 Ofício 0271/EPE/2020 Carta ONS – 0266/DPL/2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	EQUATORIAL MA	SE MIRANDA II 230/69 kv (MA)	3º TR 230/69 kv - 100 MVA	nov/23	RB	2018	Retirada	ReA 9.901/2021
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	PB	BORBOREMA	-	SE JOÃO PESSOA II	2º Banco de AT 500/230 kv – 3 x 150 MVA e equipamentos associados	Imediata (Vinculada à entrada em operação da LT 500 kv Campina Grande III - João Pessoa II (Leilão nº 02/2018))	RB	2020 (2a Emissão)	Retirada	ReA 10.759/2021
ONS	PAR-2019 A 2023_Volumel_Tomo_02	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT	ELETRONORTE	-	SE 13,8 kv Coxipó	Desativação do COMPENSADOR ESTÁTICO CXCE2-01 e equipamentos associados, inclusive de telecomunicações, supervisão, proteção, comando e controle	Imediata, associada a entrada em operação dos 3 bancos de capacitores de 35 Mvar/138 kv da subestação de Coxipó (outorgados à Eletronorte pela Resolução Autorizativa nº 8.348 de 05.11.2019 e da nova SE 500/138 kv Cuiabá Norte, licitada à MEZ 7 - MEZ 7 ENERGIA LTDA. no Leilão 001/2021)	RB		Alteração	

POTEE Anteriores

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	RGE	SE CAXIAS DO SUL 5	Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos três transformadores 230/13,8 kv.	Imediata	DIT	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev0 PAR 2019-2023 Ofício nº 0249/ EPE/2020 Carta ONS – 0241/DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	RGE	SE GRAVATAÍ 3	2º TF 230/69 kv – 165 MVA (composto por bancos 1ø de 3 x 55 MVA) e conexões.	Imediata	RB	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	CEEE-D	SE PORTO ALEGRE 10	Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/13,8 kv.	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	Recapitação, Circuito simples, 13,5 km, 1x715,5 MCM. Nota: A LT 230 kv Gravataí 2 – Gravataí 3 C1 pertence parte à CGT ELETROSUL e parte ao governo do estado do Rio Grande do Sul. A transferência desses ativos à CEEE-GT foi autorizada pela ReA ANEEL nº 3813/2012, mas até o momento não foi efetivada.	Imediata	RB	Consolidação de Obras de Transmissão 2015
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-032/2015-rev0 PAR 2016/2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE UMUARAMA SUL 230/138 kv	3º ATF 230/138 kv, 1 x 150 MVA 3Ø	jan/23	RB	Consolidação de Obras de Transmissão 2015
ONS	PAR 2019-2023 PAR 2018-2020 Carta ONS nº 1049/100/2017	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RO	ELETRONORTE	-	SE COLETORA PORTO VELHO 500 kv (RO)	2 reatores de barra monofásicos manobráveis de (6 + 1R) x 50 Mvar/500 kv e conexões DJM. Transferência do reator manobrável de linha de 110 Mvar/500 kv da LT 500 kv Coletora Porto Velho - UHE Jirau (ESBR) para a barra da SE Coletora Porto Velho 500 kv e conexão DJM.	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 TR01 ou TR02 de 20 MVA para atendimento ao critério N-1 (perda do transformador do TR1 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 pararraios; Realocação de 2 TP, 138 kV, de barras para possibilitar a conexão do módulo de manobra do banco de capacitor com os barramentos 138 kV. Instalação de sistemas de comando, controle, medição, supervisão e proteção, associados ao novo banco de capacitores; Ampliação do sistema de proteção de barras do setor 138 kV, devido à implantação do banco de capacitores; Instalação de sistema de proteção, controle e supervisão no módulo de manobra de interligação de barramento que atualmente não dispõe desse sistema.	Imediata	DIT	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-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 - CATANDUVA II	Reconstrução / recondutoramento, 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 OPGW ao longo da LT. Adequação dos módulos de entrada de linha nas SE São José do Rio Preto e Catanduva com substituição dos equipamentos para 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	TUJOA (GERAÇÃO)	-	SE TRÊS IRMÃOS 440 kV (SP)	Adequação de Sistema de Proteção, Controle e Supervisão do módulo de conexão do gerador G-3 da UHE Três Irmãos.	Imediata	RB	2018
ONS	PAR 2019-2023 Carta ISA CTEEP CT/EP/02102/2018	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	PAR 2019-2023 Carta ISA CTEEP CT/EP/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	EPE-DEE-RE-124/2012-rev1 PAR 2015-2017	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	IE PINHEIROS	CPFL PAULISTA	SE MIRASSOL II 440/138 kV (SP)	Instalação do 3º banco de autotransformadores de 440/138 kV de 3x100 MVA. Implantação de 01 (um) módulo de conexão de transformador 440 kV, arranjo DJM do travessão de Ilha Solteira C-1. Implantação de 01 (um) módulo de conexão de transformador 138 kV, arranjo BDS. Prolongamento dos barramentos de transferência de fase reserva de 440 e 138 kV. Prolongamento do barramento 138 kV, para instalação de mais um módulo de conexão de transformador (padrão 4 módulos), prevendo espaço para futuro seccionamento de barras. Adequação da infraestrutura geral da subestação. Adequação/instalação de Sistema de Proteção, Controle e Supervisão.	Imediata	RB	2017/2016
EPE	EPE-DEE-NT-094/2017-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE 69/13,8 kV ITABIRA 2	Instalação do trafo 69-13,8 kV - 33,2 MVA, trifásico, regulado, módulos de conexão de trafo de 69 e 13,8 kV, uma interligação de barras de 69 e 13,8 kV (BPT) e instalação de módulo de conexão 69 kV para o trafo 230/69 kV, T1	Imediata	DIT	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-047-2018-rev2 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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 eS81) e adequação do pátio 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	RB	2018

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2017-rev1 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	CELG-GT	-	SE PIRINEUS 230/138 kV	3º banco de AT 230/138 kV de 3 x 75 MVA e conexões	mar/23	RB	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-071/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SECC LT (CD) 230 kV Funil - Itapebi C1 (04F6) na SE Itabuna III	Circuito duplo, 2x28 km, 1x636 MCM.	Imediata	RB	2018
ONS	PAR 2017-2019	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE TIMÓTEO 1 230/13,8 kV (MG)	Instalação de banco de capacitores 13,8 kV de 3,6 Mvar (C4) a ser instalado em paralelo com o banco C5 no secundário do transformador T2.	Imediata	DIT	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-148/2014-rev3 PAR 2016-2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	CEMIG-GT	-	SECCIONAMENTO DA LT 230 kV SABARÁ 3 - ITABIRA 2 NA SE ITABIRA 5 230 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	mar/23	RB	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 (3º) e conexões	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-015/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV PORTO FERREIRA – RIBEIRÃO PRETO	Reconstrução/ Recondutoramento da LT 138 kV Porto Ferreira – Ribeirão Preto C1/C2, 82 km, permitindo a elevação da capacidade para 206/242 MVA e substituição dos equipamentos terminais das SES Ribeirão Preto e Porto Ferreira, incluindo a substituição dos sistemas de proteção, controle e supervisão. Substituição de 01 cabo para-raio convencional por cabo OPGW em toda a extensão da LT (82 km).	out/24	DIT	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-015/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV CERQUILHO III – ITAPETININGA II	Recapitação/ Recondutoramento da LT 138 kV Cerquillo III – Itapetininga II, nos trechos das derivações Boituva 2 – Zanchetta - Tatui 2, 11 km, para capacidade de 139/163 MVA. Substituição de 01 cabo para-raio convencional por cabo OPGW (67 km).	Imediata	DIT	2020 (1a Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	ELEKTRO	LT 138 kV CARAGUATATUBA - UBATUBA	Recondutoramento do trecho entre a SE Caraguatubá e a derivação Massaguau (11,4 km), para a capacidade mínima de 231/245 MVA e substituição dos equipamentos terminais em Caraguatubá (TC, seccionadora, bobina de bloqueio e condutor do bay) para a capacidade mínima de 231/245 MVA.	Imediata	DIT	2020 (1a Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço/Aditivo	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	-	-	SE 500 kV Silvânia	2º Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar	out/23	RB	2020 (1a Emissão)
EPE	EPE-DEE-NT-005/2021-rev0 NT-ONS DGL 0068/2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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	RB	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-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.	jan/22	RB	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-026_2020_rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	SAO PEDRO	-	SECC. LT 230 kV RIO GRANDE II - BARREIRAS II (LTBDRD-C1) 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), 2x10,5 km	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-026_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	RB	2020 (1a Emissão)
ONS	PAR /PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE TEIXEIRA DE FREITAS II 230/138 kV	3º AT 230/138 kV – 3x33,33 MVA e conexões.	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)

ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE IRECÉ 230/69 kV	1º e 2º TR 230/69/13,8 kV – 100 MVA e conexões, em substituição aos TRs 230/69/13,8 kV - 33 MVA (04T2 e 04T3) que se encontram em final de vida útil.	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-026_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	jan/24	RB	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-026_2020_rev0 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	LT 230 kV RIO DAS ÉGUAS - RIO GRANDE II C1	Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 140,0 km	jan/24	RB	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	ELETRONORTE	-	SE MARABÁ 500/230 kV	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 MBAT7-01 que se encontra em final de vida útil. (Solicitado originalmente pelo Agente como Melhoria Tipo II - Final de Vida Útil).	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-DEA-RE-114/2012-rev3 PAR/PEL 2020- 2024	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PA	-	EQUATORIAL PA	SE 230/138 kV ITACAIÚNAS (PA)	Novo setor de 138 kV - 1º e 2º AT 230/138/13,8 kV – 225 MVA cada e conexões. 2 ELS 138 kV para as SEs Itacaiúnas (EQLT-PA) e Cidade Nova.	dez/22	RB	2020 (1a Emissão)
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	CEEE-D	SE PORTO ALEGRE 6	Substituição do TF 230/13,8 kV – 50 MVA (3Ø) por outro TF 230/13,8 kV – 75 MVA (3Ø). 2 CTs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 2º TF 230/13,8 kV – 75 MVA (3Ø). 1 CT 230 kV, arranjo BDS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/13,8 kV. 1 IB 230 kV, arranjo BDS 5 ELS 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 2 IBs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado com 1DJ) Recapacitação do barramento BPT 13,8 kV existente. Desativação do TR-3 69/13,8 kV de 31,25 MVA Desativação de 1 CT 69 kV, arranjo BS Desativação do barramento 13,8 kV BS (1 CT e 6 ELS) Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos TFs 230/13,8 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.	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	CEEE-D	SE PORTO ALEGRE 9	<p>Substituição do TF 230/13,8 kV – 60 MVA (composto por bancos 1Ø de 3 x 20 MVA) por outro TF 230/13,8 kV – 75 MVA (3Ø). 2 CTs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 2º TF 230/13,8 kV – 75 MVA (3Ø). 1 CT 230 kV, arranjo BDS</p> <p>Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/13,8 kV. Capacitor em derivação 13,8 kV 2 x 3,6 Mvar (3Ø). 2 CCDs, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 12 ELs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 2 IBs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado com 1DI) Desativação do barramento 13,8 kV BPT (1 CT, 1 IB e 10 ELs)</p> <p>Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos TFs 230/13,8 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.</p>	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	CEEE-D	SE PORTO ALEGRE 13	<p>Substituição dos 2 TFs 230/13,8 kV – 50 MVA (3Ø) por 2 TFs 230/13,8 kV – 75 MVA (3Ø). 2 CTs 13,8 kV, arranjo BDDD (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 (3Ø). 3 CCDs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 18 ELs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado com 1 DI) 2 IBs 13,8 kV, arranjo BDDD (cubículo abrigado com 1 DI) Desativação do barramento de 13,8 kV BPT (2 CTs, 3 IBs e 14 ELs)</p> <p>Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos TFs 230/13,8 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.</p>	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 SCHARLAU	<p>Substituição dos 2 TFs 230/23 kV – 50 MVA (3Ø) por 2 TFs 230/23 kV – 75 MVA (3Ø). Substituição dos 2 CTs 23 kV, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV. Recapacitação do barramento de 23 kV. Substituição do IB 23 kV, arranjo BPT</p> <p>Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos TFs 230/23 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.</p>	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 CANOAS 1	Substituição dos 2 TFs 230/23 kV – 50 MVA (3Ø) por 2 TFs 230/23 kV – 75 MVA (3Ø) Substituição de 2 CTs 23kV, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV. Recapacitação do barramento 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 especifica que os novos TFs 230/23 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.	Imediata	RB	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-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. Recapacitação do barramento de 23 kV. Substituição do IB 23 kV Capacitor em derivação 23 kV 4 x 7,2 Mvar (3Ø). 4 CCDs 23kV, arranjo BS Desativação de 1 capacitor em derivação 23kV de 7,2Mvar (3Ø) e seu respectivo módulo CCD 23 kV 3 ELS 23 kV, arranjo BPT. Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos TFs 230/23 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.	Imediata	RB	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev1 PAR 2018-2020 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE CAXIAS 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 (1CT, 2 EL e 1 IB) Reencabeçamento com trecho subterrâneo 230 kV de duas LTS	Imediata	RB	2018

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	CEEE-D	SE ELDORADO DO SUL	<p>Substituição do TF 230/23 kV – 50 MVA (3Ø) por outro TF 230/23 kV – 75 MVA (3Ø)</p> <p>Substituição de 1 CT 23kV, arranjo BS</p> <p>2ª TF 230/23 kV – 75 MVA (3Ø)</p> <p>1 CT 230kV, arranjo BD4</p> <p>1 CT 23kV, arranjo BS</p> <p>Recapacitação do barramento 23 kV BPT</p> <p>Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV.</p> <p>Capacitor em derivação 23 kV 1 x 3,6 Mvar (3Ø) .</p> <p>1 CCD 23kV, arranjo BS</p> <p>7 ELs 23 kV, arranjo BPT</p> <p>2 IB 23kV, arranjo BPT</p> <p>Desativação de 6 ELs 23kV</p> <p>Demolição de prédio de comando</p> <p>Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos TFs 230/23 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.</p>	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 CEEE-D	SE GRAVATAÍ 2	<p>Substituição de todos os equipamentos de todos os 25 módulos de manobra do barramento 230 kV no arranjo BD5.</p> <p>Recapacitação do barramento 230 kV para 63KA de corrente de curto circuito .</p> <p>Substituição de todos os painéis dos sistemas de proteção, controle, telecomunicação e intertravamento.</p> <p>Novo prédio de comando para acomodar todos os painéis novos.</p> <p>Desativação e desmantelamento dos painéis existentes.</p> <p>Instalação de 2 módulos provisórios e respectivos painéis</p> <p>Barramento 230 kV provisório</p> <p>Nota: Não houve avaliação do ONS sobre viabilidade dos desligamentos necessários, portanto novos investimentos podem ser requeridos pelo Operador.</p>	Associada a entrada em operação dos empreendimentos dos Lotes 10, 11 e 13 do Leilão Transmissão no 004/2018	RB	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE GRAVATAÍ 2	<p>2ª TF 230/23 kV – 75 MVA (3Ø)</p> <p>Substituição do TF-3 230/23 kV – 50 MVA (3Ø) por outro TF 230/23 kV – 75 MVA (3Ø)</p> <p>1 CT 230 kV, arranjo BD5</p> <p>2 CTs 23 kV, arranjo BS</p> <p>Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV.</p> <p>Capacitor em derivação 23 kV - 2 x 7,2 Mvar (3Ø).</p> <p>2 CCD 23kV, arranjo BS</p> <p>6 ELs 23 kV, arranjo BPT (Considerar espaço físico para 2 ELs adicionais (totalizando no futuro 8 ELs), conforme contato com a RGE).</p> <p>3 IB 23kV, arranjo BPT</p> <p>Desativação do barramento 23 kV existente (1 CT, 6 ELs, 1 IB, 2 CCDs e 2 BCs)</p> <p>Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos TFs 230/23 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.</p>	Imediata	RB	2018

ONS	PAR/PEL 2020-2024 Carta ONS - 0298/DPL/2019, de 06/06/2019 Carta ONS - 0642/DPL/2019, de 21/11/2019 Carta ONS - 0304/DPL/2020, de 5/5/2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	ES	FURNAS	EDP ES	SE VIANA 345 kV (SE)	Instalação do 1º banco de reatores de barra (3 + 1R) x 20 Mvar /345 kV e equipamentos associados (1 disjuntor, 3 chaves seccionadoras, 6 TC, 3 TC de neutro e 3 para-raios); Adequação do sistema de proteção e obras civis de aterro e terraplenagem. (Publicado no POTEE ciclo 2019 - 1ª emissão)	Imediata	RB	2019
ONS	PAR /PEL 2020-2024 Carta ONS - 0298/DPL/2019 Carta ONS - 0642/DPL/2019 Carta ONS - 0304/DPL/2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	ES	FURNAS	EDP ES	SE VITÓRIA 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); Ampliação do módulo de infraestrutura geral, adequação do sistema de proteção e obras civis de aterro e terraplenagem. (Publicado no POTEE ciclo 2019 - 1ª emissão)	Imediata	RB	2019
EPE/ONS	EPE-DEE-DEA-RE-008/2016-rev3 PAR 2017-2019	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	RJ	CELEO/PTE	ENEL-RJ	SE VENDA DAS PEDRAS 138 kV	Instalação de 3º Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 50 MVar 3Φ e conexões	mar/22	DIT	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-015/2019-rev0 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV EUCLIDES DA CUNHA - MOCOCA	Recapitação / recondutoramento de 17,7 km para capacidade mínima de 139 / 163 MVA, em condição normal/emergência de operação. Substituição de 6 seccionadores, cabos e conexões dos módulos de entrada da LT 138 kV Euclides da Cunha - Mocooca IV C1/C2 na SE Euclides da Cunha.	Imediata	DIT	2018
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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	Imediata	RB	2018
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	CEMIG-GT	-	SE EMBORCAÇÃO 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	Imediata	RB	2018
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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) OBS.: Obra publicada no POTEE 2018 - 1ª Emissão, de 26 de dezembro de 2018	Imediata	RB	2018
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE BOM JESUS DA LAPA 230/69 kV	2º TR 230/69/13,8 kV – 100 MVA e conexões, em substituição ao TR 230/69/13,8 kV – 33 MVA (04T2) existente, e Regulador série associado 04T2/02R2. OBS.: Processo ANEEL 48500.001254/2019-59	Imediata	RB	2018

ONS	PAR-2019-2023 Carta ONS-0318/DPL/2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	-	SE 500 kV Imperatriz	Retirada do TCSC, localizado na saída de linha da LT 500 kV Imperatriz – Colinas C1, de 15,9 Ω e IN= 1500 / 2250 A.0 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	dez/21	RB	2019
EPE/ONS	(1) EPE-DEE-NT-099/2019-rev1 (2) ONS NT 0118/2019 (3) CONVÊNIO ITAIPU BINACIONAL - FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A. Nº 4500059851 (4) Nota Técnica ET.E.001.2020 - rev E	-	Região Sul	PR	ELETOBRAS FURNAS	COTISTAS ITAIPU	UHE ITAIPU	Substituições referentes a Revitalização do sistema HVDC 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) CONVÊNIO ITAIPU BINACIONAL - FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A. Nº 4500059851 (4) Nota Técnica ET.E.001.2020 - rev E	-	Região Sul	PR	ELETOBRAS FURNAS	COTISTAS ITAIPU	SE FOZ DO IGUAÇU	Substituições referentes a Revitalização do sistema HVDC 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 tiristoras incluindo fibras ópticas (BP1 + BP2) Válvulas (BP1) Sistema de Resfriamento das válvulas conversoras (BP1) Sistema de Telecomunicação – parcial Para-raios das válvulas e do pátio CC (BP1) Buchas de Parede (BP1) Medição CC (DCCT e DRP) (BP1) Sistemas 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) Seccionadoras pátio CC (BP1) Reatores de Alisamento (BP1) Cabos de força e controle (BP1)	Imediata	DIT ITAIPU	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	(1) EPE-DEE-NT-099/2019-rev1 (2) ONS NT 0118/2019 (3) CONVÊNIO ITAIPU BINACIONAL - FURNAS CENTRAIS ELÉTRICAS S.A. Nº 4500059851 (4) Nota Técnica ET.E.001.2020 - rev E	-	Região Sudeste	SP	ELETOBRAS FURNAS	COTISTAS ITAIPU	SE IBIÚNA	Substituições referentes a Revitalização do sistema HVDC 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 tiristoras incluindo fibras ópticas (BP1 + BP2) Válvulas Sistema de Resfriamento das válvulas conversoras (BP1) Sistema de Telecomunicação – parcial Para-raios das válvulas e do pátio CC (BP1) Buchas de Parede (BP1) Medição CC (DCCT e DRP) (BP1) Sistemas 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) Seccionadoras pátio CC (BP1) Reatores de Alisamento (BP1) Cabos de força e controle (BP1)	Imediata	DIT ITAIPU	2020 (1a Emissão)
ONS	PAR-2019 A 2023_Volumel_Tomo_02	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MT	ELETRONORTE	-	SE 230 kV Sinop	Desativação do Banco de Capacitores 230kV - 30MVAR, com conexões e SPCS. Instalação de vão completo e SPCS para Reator 230kV - 20MVAR.	Imediata	RB	2019 (1ª emissão)