

CONTRIBUIÇÕES ONS

CONSULTA PÚBLICA MME Nº 116/2021

CONTRIBUIÇÕES ONS

CONSULTA PÚBLICA MME Nº 116/2021

Parte 1 – Ampliações e Reforços

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	CONTRIBUIÇÃO (alteração de texto / inclusão / exclusão)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
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) 2 TRs 138/69 kv – 60 MVA (em substituição aos TF8 e TF9 138/69 kv de 25 MVA e 50 MVA existentes)	dez/23	RB			
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	LMTE	EQT-PA	SE OROXIMINA	2ª ATF 500/230 kv – 150 MVA e conexões.	Imediata	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-137/2013-rev1 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	AL	CHEF	EQT-AL	SE ARAPIRACA III	3ª TR 230/69 kv – 100 MVA e conexões.	Imediata	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-062/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	SE OLINDINA	1ª ATF 500/230 kv – (3+1R) x 150 MVA e conexões.	jan/23	RB	Alteração de texto	Inclusão da referência PAR/PEL 2021.	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-062/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	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	Alteração de texto	Inclusão da referência PAR/PEL 2021.	ONS
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 – Círculo 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 – Círculo Dantas C2, que será desativada, para conexão da LT 230 kv Olindina – Itabaianinha C1, na SE Itabaianinha. Desativação da LT 230 kv Itabiana – Itabaianinha C1 Circuitos Simples 230 kv, 1 x 636 MCM (GROSBEAK), 78,4 km	jun/26 jan/23	RB	Alteração de texto	Inclusão da referência PAR/PEL 2021. Complementação da descrição conforme consta no Anexo Técnico 2-05 – Lote 05 do Edital do Leilão 001/2022-ANEEL. Inclusão de desativação de equipamentos diretamente vinculada a Ampliações ou Reforços de Grande Porte, conforme solicitação da ANEEL. Alteração de data de necessidade.	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	TAESA	-	SE BOM JESUS DA LAPA II	3ª 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	TIMME	-	SE GENTIO DO OURO II	3ª ATF 500/230 kv – 3 x 100 MVA e conexões.	jan/23	RB			
ONS	CTA-ONS DPL 0628/2021 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	EQUATORIAL TRANSMISSORA 1 SPE S.A	-	SE BARREIRAS II	Polo Reserva compatível com o Reator da LT 500 kv Rio das Éguas – Barreiras II C2 (OSN5) na SE Barreiras II. Fase reserva de 58,33 Mvar compatível com o banco de reatores de linha monofásico fixo (BDFE-06) da LT 500 kv Rio das Éguas – Barreiras II C2 (OSN5), no terminal da SE Barreiras II.	Imediata	RB	Alteração de texto	Inclusão da referência PAR/PEL 2021 Nova descrição com maior detalhamento da obra.	ONS
ONS	CTA-ONS DPL 0628/2021 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	EQUATORIAL TRANSMISSORA 1 SPE S.A	-	SE RIO DAS ÉGUAS	Polo Reserva compatível com o Reator da LT 500 kv Rio das Éguas – Barreiras II C2 (OSN5) na SE Rio das Éguas. Fase reserva de 58,33 Mvar compatível com o banco de reatores de linha monofásico fixo (OSX8) da LT 500 kv Rio das Éguas – Barreiras II C2 (OSN5), no terminal da SE Rio das Éguas.	Imediata	RB	Alteração de texto	Inclusão da referência PAR/PEL 2021 Nova descrição com maior detalhamento da obra.	ONS
EPE/ONS	REFORÇOS* OFÍCIO 1616/2021/DEE/EPE CTA-ONS DPL 2034/2021 PAR/PEL 2021	Reforço / Aditivo	Região Norte / Nordeste	BA	EKT7 7 - EKT7 7 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.	-	SE MEDEIROS NETO II	2ª ATF 500/230-138 kv (3 x 100 MVA 1φ) e equipamentos associados	Imediata, associada à entrada da SE Medeiros Neto II	RB	Alteração de texto	Retificação da referência EPE/ONS e inclusão da referência PAR/PEL 2021.	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-076/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	GO	LUZIANIA - NIQUELÂNDIA	ENE-GO	SE NIQUELÂNDIA	2ª Banco de Autotransformadores 230/69 kv (3x30 MVA - 30 MVA), conexões e módulos de infraestrutura de manobra - de 230 e 69 kv, e com computadores 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-Rorônia	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 DIM // Arinos 2 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // 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 DIM // Arinos 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Paracatu 4	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	SE NOVA PONTE 3	3 B (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM 1 e 2º Reator de Barra 500 kv, (3+1R) x 75 Mvar 1φ // Paracatu 4 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DIM Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 286 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Araraquara 2 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 DIM // Nova Ponte 3 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Araraquara 2	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	LT 500 kv PARACATU 4 - NOVA PONTE 3 C1	1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Araraquara 2 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 DIM // Nova Ponte 3 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Araraquara 2 Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 293 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // 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 DIM // Nova Ponte 3 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Araraquara 2 Novo pólo 500 kv 1ª ATF 500/345 kv, (3+1R) x 250 MVA 1φ 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kv, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 345 kv, Arranjo DIM 1 B (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM 1 B (Interligação de Barras) 345 kv, Arranjo DIM Circuito Simples 500 kv, 4 x 795 MCM (TERN), 145 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Itabrito 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Santos Dumont 2	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	LT 500 kv ARINOS 2 - PARACATU 4 C1	1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Arinos 2 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // 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 DIM // Arinos 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Paracatu 4	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	SE SANTOS DUMONT 2	1ª ATF 500/345 kv, (3+1R) x 250 MVA 1φ 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kv, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 345 kv, Arranjo DIM 1 B (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM 1 B (Interligação de Barras) 345 kv, Arranjo DIM Circuito Simples 500 kv, 4 x 795 MCM (TERN), 145 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Itabrito 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Santos Dumont 2	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	LT 500 kv ITABRITO 2 - SANTOS DUMONT 2 C1	1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Arinos 2 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // 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 DIM // Arinos 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Paracatu 4	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	LT 500 kv JAGUARA - ESTREITO C2	Circuito Simples 500 kv, 4 x 795 MCM (TERN), 45 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Jaguará 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Estreito 1 B (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Jaguará 1 B (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Estreito 1ª e 2ª ATF 500/230 kv, (6+1R) x 250 MVA 1φ 2 CT (Conexão de Transformador) 500 kv, Arranjo DIM 2 CT (Conexão de Transformador) 230 kv, Arranjo DIM 3 B (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM 1º Reator de Barra 500 kv, (3+1R) x 50 Mvar 1φ 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DIM	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	SE JÁIBA	2 B (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM MMA - 500 kv MG (Terreno Rural) 1º Reator de Barra 500 kv, (3+1R) x 60 Mvar 1φ 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DIM	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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 DIM 2 B (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM Circuito Duplo 500 kv, 4 x 954 MCM (RAL), 85 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Jáiba 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Janaúba 6	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	LT 500 kv JÁIBA - JANAÚBA 6 C1 E C2 (C0)	Circuito Duplo 500 kv, 4 x 795 MCM (TERN), 44,2 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Janaúba 6 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Janaúba 6 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Janaúba 3	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	LT 500 kv JANAÚBA 6 - JANAÚBA 3 C1 e C2	Circuito Duplo 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 231 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Janaúba 6 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Capelinha 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Janaúba 6 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // 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-Rorônia	MG	-	-	LT 500 kv JANAÚBA 6 - CAPELINHA 3 C1	Circuito Duplo 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 231 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Janaúba 6 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Capelinha 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Janaúba 6 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // 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			

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	CONTRIBUIÇÃO (alteração de texto / inclusão / exclusão)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO		
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MG	-	-	LT 500 KV CAPELHINA 3 - GOVERNADOR VALADARES 6 C1	Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 134 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Capelhinha 3 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Governador Valadares 6 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Capelhinha 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Governador Valadares 6 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 24,5 Mvar 1Ø // Capelhinha 3 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 24,5 Mvar 1Ø // Governador Valadares 6	abr/23	RB					
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MG	-	-	SE BURITIZERO 3	1 CT (Conexão de Transformador) 500 kv, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 345 kv, Arranjo DIM 5 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM 3 IB (Interligação de Barras) 345 kv, Arranjo DIM 1 e 2º Reator de Barra 500 kv, (6+1R) x 60 Mvar 3Ø 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DIM	abr/23	RB					
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MG	-	-	LT 500 KV PIRAPORA 2 - BURITIZERO 2 C1 e C2 (CD)	Circuito Duplo 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 31 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Pirapora 2 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Buritizero 2	abr/23	RB					
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MG	-	-	LT 500 KV BURITIZERO 2 - SÃO GONÇALO DO PARÁ C1	Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 316 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Buritizero 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // São Gonçalo do Pará 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Buritizero 2 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // São Gonçalo do Pará Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 83,33 Mvar 1Ø // Buritizero 2 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 83,33 Mvar 1Ø // São Gonçalo do Pará	abr/23	RB					
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MG	-	-	LT 500 KV BURITIZERO 2 - SÃO GOTARDO C1 (NOVA)	Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 234 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Buritizero 2 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // São Gotardo 2 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 60 Mvar 3Ø // Buritizero 2 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 60 Mvar 3Ø // São Gotardo 2	abr/23	RB					
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	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 DIM // Presidente Juscelino 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Vespasiano 2	abr/23	RB					
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MG	SMTE	CEMIG-D	SE PARACATU 4	3º TF 500/138 kv, 3 x 100 MVA 1Ø. 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 DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kv, Arranjo BPT	abr/23	RB	Alteração de texto	ONS			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MG	-	-	SECC LT 500 KV BOM DESPACHO 3 - OURO PRETO CI 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 DIM 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM	abr/23	RB					
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MG	-	-	SECC LT 345 KV ITUTINGA - JUIZ DE FORA 1 C1 NA SE SANTOS DUMONT 2	Circuito Duplo 345 kv, 2 x 900 MCM (RUDJOLY), 9 km 2 EL (Entrada de Linha) 345 kv, Arranjo DIM	abr/23	RB					
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MG	-	-	SECC LT 345 KV PIRAPORA 2 - TRÊS MARIAS C1 NA SE BURITIZERO 2	Circuito Duplo 345 kv, 2 x 1113 MCM (BLURJAY), 14,3 km 2 EL (Entrada de Linha) 345 kv, Arranjo DIM	abr/23	RB					
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MG	-	-	SECC LT 345 KV PIRAPORA 2 - VARZEA DA PALMA C1 NA SE BURITIZERO 2	2 EL (Entrada de Linha) 345 kv, Arranjo DIM Circuito Duplo 345 kv, 2 x 900 MCM (RUDJOLY), 33,4 km	abr/23	RB					
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE MONTES CLAROS 2	1º e 2º ATF 345/138 kv, (6+1R) x 125 MVA 1Ø Distribuição da transformação 345/138 kv 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kv, Arranjo BDM	out/25	RB					
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-075/2019-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MT	ELETRONORTE	ENERGISA-MT	SE SORRISO	4º TF 230/69 kv, 1 x 60 MVA 3Ø	jan/23	RB					
EPE/ONS	NT EPE/ONS*	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MT	ELETRONORTE - CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S/A ELETRONORTE	ENERGISA - MT	SE SINOP	4º ATF 230/138 kv (1 x 100 MVA 3Ø) e equipamentos associados	jan/23	RB					
EPE/ONS	Ofício nº 0228/2020/DDE/EPE PAR/PEL 2020	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	SP	-	ENEL-SP	SE CENTRO	Substituição dos dois bancos de transformadores 230/88 kv atuais, por quatro transformadores trifásicos 345/88 kv (4 x 150 MVA, religíveis em 230/88 kv, enclausurados e com baixo nível de ruído) e instalação de dois CT 88 kv, G15, B03, para conexão do terceiro e quarto transformadores trifásicos. Substituição da blindagem G15-230 kv em 230 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 B03.			Imediata				
EPE/ONS	Ofício nº 0228/2020/DDE/EPE PAR/PEL 2020	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	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				
EPE/ONS	Ofício nº 0005/EPE/2021 Carta ONS - 0001/DPL/2021	Reforço/Aditivo	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	SP	ELTE	CPFL PIRATINGA	SE MANOEL DA NÓBREGA	2º banco de transformadores monofásicos 230/88 kv - 3 x 75 MVA			RB	Associada à entrada em operação da SE Manoel da Nóbrega 230/138/88 kv			
EPE/ONS	Ofício nº 0005/EPE/2021 Carta ONS - 0001/DPL/2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	SP	ISA CTEEP	-	LT 138 KV BERTIÓGA II - SÃO SEBASTIÃO C1 e C2	Recondicionamento para a capacidade de 231/245 MVA do trecho de 5,6 km entre a SE Bertioiga II e a derivação Bertioiga 4. Substituição na SE Bertioiga I de TCS, seccionadores, bobinas de bloqueio e condutores dos bays para SE Sebastião C1/C2	jan/24	DIT					
EPE/ONS	Ofício nº 0005/EPE/2021 Carta ONS - 0001/DPL/2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	SP	ISA CTEEP	-	SE BERTIÓGA II	1º banco de capacitores 50 Mvar/138 kv e conexões			Imediata	DIT			
EPE/ONS	Ofício nº 0005/EPE/2021 Carta ONS - 0001/DPL/2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	SP	ISA CTEEP	-	SE BAIXADA SANTISTA	1º banco de capacitores 50 Mvar/138 kv e conexões			Imediata	DIT			
EPE/ONS	Ofício nº 0005/EPE/2021 Carta ONS - 0001/DPL/2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	SP	ISA CTEEP	-	SE MONGAGUÁ	1º banco de capacitores 50 Mvar/138 kv e conexões			Imediata	DIT			
EPE/ONS	Obra indicada no POTE 2016/2017, revalidada nesta emissão.	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	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 (SGPMR nº 0000793/2021 e 0001995/2021). Substituição de dois módulos de conexão - 33,3 kv, referências nos transformadores nº 1 e nº 2 de - 138/13,8 kv.			Imediata	DIT	Alteração de texto	Complementação de escopo para vinculação com reforços de pequeno porte cadastrados no SGPMR	ONS
EPE	EPE-DEE-RE-069/2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	SP	-	EDP	SE ÁGUA AZUL	novo pátio em 88 kv Barra Dupla 4 chaves - com transformação 440/88 kv (6+1 res.) x 133 MVA - 1Ø, com capacidade total de 800 MVA (2x400 MVA)	jan/26	RB	Exclusão	Recomendação em duplicidade neste documento (vide linha 68)	ONS		
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-049/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	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	jan/24	RB					
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-059/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	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 ATRI, 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. Desativação por fim de vida útil do banco ATRO 345/138 kv. (SGPMR nº 013707/2016).			Imediata	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-079/2021-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	ES	-	-	LT 230 KV GOVERNADOR VALADARES 6 - VERONA C1	Circuito Simples 230 kv, 1 x 1113 MCM (Blurjey), 161 km	jan/26	RB					

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	CONTRIBUIÇÃO (alteração de texto / inclusão / exclusão)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	LT 230 kV LARANIAL 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	imediate	RB	Alteração de texto	Inclusão da referência PAR/PEL 2021.	ONS
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	imediate	RB	Alteração de texto	Inclusão da referência PAR/PEL 2021	ONS
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	imediate	RB	Alteração de texto	Inclusão da referência PAR/PEL 2021.	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	SE MACAPÁ III	Novo patão de 230 kV, 0,04 – Novo patão de 69 kV, 0,05 Construção da SE 230/69 kV, 1ª e 2ª TF 230/69 kV – 2x150 MVA (30) 2 ELs 69 kV para o seccionamento da LT 69 kV Santana – Macapá na SE Macapá III Reator de linha – 30 – 25 Mvar Ref. LT Laranjal do Jari – Macapá III C1	imediate	RB	Alteração de texto	Inclusão da referência PAR/PEL 2021. Adequação da descrição e retirada do reator de linha e inclusão na descrição da LT 230 kV LARANIAL DO JARI – MACAPÁ III C1 (linha 54), por fazer parte da função transmissão da referida LT.	ONS
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	SE LARANIAL DO JARI	Reator de Linha - 30 - 230 kV - 25 Mvar Ref. LT Laranjal do Jari – Macapá III C1	imediate	RB	Exclusão	Retirada do reator de linha e inclusão na descrição da LT 230 kV LARANIAL DO JARI – MACAPÁ III C1 (linha 54), por fazer parte da função transmissão da referida LT.	ONS
EPE	EPE-DEE-RE-074/2019-rev1	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	AC	-	-	LT 230 kV PORTO VELHO - ABUÁ 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-Roraima	SP	-	-	LT 440 kV ARARAQUARA 2 - ARARAQUARA C3	Circuito Simples 440 kV, 4 x 954 MCM (RAL), 111 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	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	SP	ARARAQUARA	-	SE ARARAQUARA 2	4ª ATF 500/440 kV, 2 x 416,67 MVA 1ª IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DIM CT (Conexão de Transformador) 500 kV, Arranjo DIM CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DIM	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MG	-	-	LT 500 kV JANAÚBA 6 - CAPELINHA 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 Capelinha 3 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // SE Janaúba 6 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // SE Capelinha 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 Capelinha 3 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // SE Janaúba 6	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MG	-	-	LT 500 kV CAPELINHA 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 1Ø // SE Capelinha 3 Reator de Linha Fixo 500 kV, 3 x 24,5 Mvar 1Ø // SE Governador Valadares 6 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // SE Capelinha 3 EL (Entrada de Linha) 500 kV, Arranjo DIM // SE Governador Valadares 6 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // SE Capelinha 3 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kV, Arranjo DIM // SE Governador Valadares 6 IB (Interligação de Barras) 500 kV, Arranjo DIM // SE Capelinha 3	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	ES	-	-	LT 345 kV VIANA 2 - VIANA C3	Circuito Simples 345 kV, 2 x 954 MCM (RAL), 7 km 1 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DIM // SE Viana 2 1 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DIM // SE Viana 2	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	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 DIM // SE João Neiva 2 1 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo DIM // SE Viana 2	jan/26	RB			
EPE/ONS	Carta conjunta 0840/2021/DEE/EPE CTA-ONS DPL/PL 1102/2021 EPE-DEE-NT-060/2023-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	GO	CELIG-GT	ENEL-GO	SE XAVANTES	Substituição do ATR2 e ATR3 230/138 kV de 150 MVA por outros dois Autotransformadores de 225 MVA cada. 2ª ATF 230/138 kV, (3+1R) x 75 MVA, com LTC 3ª ATF 230/138 kV, 3 x 75 MVA, com LTC 2 CT 230 kV, Arranjo B04 2 CT 138 kV, Arranjo B04 MIM - 230 kV MIM - 138 kV	imediate	RB			
EPE/ONS	OFÍCIO 0126 /EPE/2021 CTA-ONS DPL/PL 0403/2024 CTA-ONS DPL/PL 0127/2021 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	LYON III	-	SE CURRAL NOVO DO PIAUI II	Reserva compatível com o 3º Banco de AT 500/230 kV – s=300-MVA. Fase reserva de 200 MVA compatível com o 3º banco de AT 500/230 kV - 3 x 200 MVA, autorizada à LYON III por meio da Res 9.331/2020.	ago/22	RB	Alteração de texto	Retificação da referência ONS e Inclusão da referência PAR/PEL 2021.	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-069/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	SP	-	-	SE ÁGUA AZUL	Novo patão 88 kV (MIG-A) 1ª e 2ª TF 440/88 kV, (6+1R) x 133 MVA 1Ø 1 MIM (Módulo de Infraestrutura de Manobra) 440 kV, Arranjo DIM 1 MIM (Módulo de Infraestrutura de Manobra) 88 kV, Arranjo B04 2 CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo DIM 2 CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo B04 1 IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 88 kV, Arranjo B04 2 EL (Conexão de Linha de Transmissão) 88 kV, Arranjo B04	mar/26	RB	Alteração de texto	Complementação da descrição contemplando os módulos de entrada de linha em 88 kV	ONS
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	SP	ISA CTEEP	-	LT 88 kV MAIRIPORÃ - JAGUARI C1 e C2	Reconstrução / recondotamento para cabo ACSR (CAN) 795 MCM Tern, do trecho em circuito duplo entre o ponto de seccionamento para conexão da futura SE Dom Pedro I 230/88 kV e a derivação Ignatá/SABESP		DIT			
EPE	EPE-DEE-NT-103/2021-rev0	Reforço / Aditivo	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	AC	ACRE - TRANSMISSORA ACRE SPE S.A.	-	LT 230 kV FEIJÓ - CRUZEIRO DO SUL, C1	Reator de Linha Manobrável 230 kV, 3x4,33 Mvar 1Ø (Terminal Cruzeiro do Sul)	imediate, 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-Roraima	AC	-	-	SE 230/69 kV FEIJÓ	1ª e 2ª Compensadores Síncronos de -45/+45 Mvar	imediate, 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-Roraima	AC	-	-	SE 230/69 kV TUCUMÃ	1ª Compensador Síncrono de -90/+150 Mvar	imediate, associada à entrada em operação da SE Tucumã	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-077/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	CHESF	-	SE TERESINA II	2ª Banco de reatores de barra 500 kV (3+ 1) x 66,6 Mvar	imediate	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-113/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA	-	-	LT 230 kV ENCRUZO NOVO - SANTA LUZIA III C1	Circuito Duplo 230 kV, 3 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 1ª Capacitor 230 kV - 20 Mvar	imediate	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-113/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	-	-	SE ENCRUZO NOVO	1ª Reator de barra manobrável 230 kV - 10 Mvar 1ª Compensador síncrono 230 kV - 1.300/50 Mvar	imediate	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	CONTRIBUIÇÃO (alteração de texto / inclusão / exclusão)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA	-	EQTL-MA	SE SANTA LUZIA III	Construção da SE 500/230/138 kV, 1ª e 2ª AT 500/230 kV – (6+1) x 150 MVA 1ª e 2ª AT 230/138 kV – 2 x 100 MVA, 2 Els 138 kV, sendo EL para a SE Santa Luzia 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 Secionamento da LT 500 kV Açailândia - Miranda II C1 (AÇMR-U7-01) na SE Santa Luzia III, circuito simples, 4 x 1300 MCM, (1 + 1,5) km 1º Banco de reatores de linha fio 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 fio 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 fio 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	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA	-	EQTL-MA	SE AÇAILÂNDIA	Adequação do setor de 500 kV, 1ª e 2ª AT 500/230 kV – (6+1) x 150 MVA e Construção da SE 230/69 kV, 1ª e 2ª TR 230/69 kV – 2 x 75 MVA, 2 Els 69 kV, sendo 1 EL para a SE Açailândia e 1 EL para a SE Piquiá (Acesso da EQTL-MA)	jan/26	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/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 (TEFN), 69 km	jan/26	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PA	-	EQTL-PA	SE DOM ELISEU II	Construção da SE 230/69 kV, 1ª e 2ª TR 230/69 kV – 2 x 75 MVA, 1 EL 69 kV para a SE Dom Eliseu (Acesso EQTL PA) 1ª e 2ª Reatores de barra 230 kV, 2 x 10 Mvar	jan/26	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-024/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	SE	-	ENERGISA-SE	SE NOSSA SENHORA DA GLÓRIA II	Construção da SE 230/69 kV, 1ª e 2ª TR 230/69 kV – 2 x 150 MVA, 4 Els 69 kV, sendo 2 Els para a SE Nossa Senhora da Glória e 2 Els para a SE Graccho Cardoso (Acesso da ENERGISA-SE) Secionamento da LT 230 kV Paulo Afonso III - Tabajara C2 0457) na SE Nossa Senhora da Glória II, circuito duplo, 1 x 636 MCM (GROSSBEAK), 20 km	dez/26	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PJ/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	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-031/2018-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	DOM PEDRO II	-	SE CRATO II	1ª e 2ª Capacitores 230 kV - 2 x 30 Mvar	mar/2024 (Compatível com a implantação da SE Crato II 230/69 kV)	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS
EPE/ONS	OFÍCIO 1130/2021/DDE/PE CTA-ONS DPL 1744/2021 PAR/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/2.992 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	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA CTEEP	-	SE CAPIÃO BONITO	Substituição de três bancos de transformadores 230/138 kV atuais por três novos bancos 230/138 kV (3+1) x 50 MVA 1Ø. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação (SGPMM nº 0009796/2021, 0009797/2021, 0009798/2021, 0009799/2021 e 0009800/2021)	mar/23	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-137/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA CTEEP	-	SE ÁGUA VERMELHA	1ª TR 500/138 kV – (3+1R) x 133,3 MVA e conexões.	jan/23	RB	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS
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 ICL7-01 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: EL-VAD B Transformador de Corrente: TC2 - IZD17-05 - TC71 - FASE A,B,V Secionadores: ISD07-09 ISD07-10 Bobina de Bloqueio IB-VAD B Transformador de Corrente: TC1 - IZD17-04 - TC71 - FASE V - TC72 - FASES B,V Secionadores: ISD07-07 ISD07-08	Imediata	RB	Inclusão	A obra constava inicialmente no POTEE - Melhorias de Grande Porte e Reforços para Aumento de Vida Útil. Em função do aumento de capacidade do BCS, a obra foi reclassificada como reforço de grande porte, incluída neste POTEE 2021 - Ampliações e Reforços na Rede Básica (1ª Emissão) e retirada do POTEE 2021 - Melhorias de Grande Porte (1ª Emissão). Essa indicação foi compatibilizada entre ONS e EPE.	ONS
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	TO	ELETRONORTE	-	SE PRESIDENTE DUTRA	Substituição do banco de capacitores série (p/ Imperatriz C1) Substituição do banco de capacitores série PDC2-701 em final de vida útil, localizado na saída de linha da LT 500 kV Imperatriz – Presidente Dutra C1, de capacidade nominal atual 1.950 A, por outro de mesmo valor ôhmico e capacidade nominal 2.300 A. Para tornar efetivo o acréscimo de capacidade do BCS é necessário que os fatores limitantes no terminal Presidente Dutra da referida LT sejam eliminados, por meio da substituição dos seguintes equipamentos: EL-VAD C Disjuntor: PDD17-07 Transformador de Corrente: TC - PDD17-07 – TC FASES A, B, V. Secionadores: PDS07-12 PDS07-13 Bobina de Bloqueio IB-VAD C Disjuntor: PDD17-08 Transformador de Corrente: TC - PDD17-08 – TC FASES A, B, V. Secionadores: PDS07-14 PDS07-15	Imediata	RB	Inclusão	A obra constava inicialmente no POTEE - Melhorias de Grande Porte e Reforços para Aumento de Vida Útil. Em função do aumento de capacidade do BCS, a obra foi reclassificada como reforço de grande porte, incluída neste POTEE 2021 - Ampliações e Reforços na Rede Básica (1ª Emissão) e retirada do POTEE 2021 - Melhorias de Grande Porte (1ª Emissão). Essa indicação foi compatibilizada entre ONS e EPE.	ONS

CONTRIBUIÇÕES ONS

CONSULTA PÚBLICA MME Nº 116/2021

Parte 2 – Distribuição



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão
Ciclo 2021 - 1ª Emissão (SETEMBRO/2021)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	OBRA DE REDE BÁSICA OU REDE BÁSICA DE FRONTEIRA ASSOCIADA	Ciclo POTEE	ALTERAÇÃO OU RETIRADA?	JUSTIFICATIVA PARA RETIRADA	CONTRIBUIÇÃO (alteração de teste / inclusão / exclusão)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-076/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV SERRA DA MESA – PORANGATU C2	LD em 138 kV com 105 km de extensão, circuito simples, aéreo com cabo 1x336,4 MCM (LINNET)	jun/26	SOLUÇÃO ESTRUTURAL DA REGIÃO NORTE DE GOIÁS PROPOSTA NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-076-2020-r0	2021 (1a Emissão)	-	-			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-076/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	GO	-	ENEL-GO	SE SÃO MIGUEL	Banco de Capacitores em derivação trifásico de 5,0 Mvar / 69 kV	jun/26	SOLUÇÃO ESTRUTURAL DA REGIÃO NORTE DE GOIÁS PROPOSTA NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-076-2020-r0	2021 (1a Emissão)	-	-			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	SE FRANCISCO SÁ 5	Novo SE 138 kV seccionadora	out/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-064-2020-REVO_EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (1a Emissão)	-	-			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	LT 138 kV FRANCISCO SÁ 5 - MONTES CLAROS C1	Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROSEAK), 55 km	out/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-064-2020-REVO_EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (1a Emissão)	-	-			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	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-REVO_EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (1a Emissão)	-	-			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	LT 138 kV JANAUBA 3 - JANAUBA 1 C1	Recapacitação da LD, 16 km	jan/26	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-064-2020-REVO_EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (1a Emissão)	-	-			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	SE MONTES CLAROS 5	1 IB (interligação de Barras) 138 kV, Arranjo BPT MIM - 138 kV MIG (Terreno Rural)	out/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-064-2020-REVO_EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (1a Emissão)	-	-			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	LT 138 kV MONTES CLAROS 1 - MONTES CLAROS 5 C1	LD subterrânea, 138 kV - 1,3 km	out/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-064-2020-REVO_EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (1a Emissão)	-	-			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	LT 138 kV MONTES CLAROS 5 - MONTES CLAROS 2 C1 E C2 (CD)	Individualização e Adequação das Entradas de Linha 138 kV - Circuito Simples 138 kV, 1 x 336,4 MCM (LINNET), 0,3 km	out/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-064-2020-REVO_EXPANSÃO DA CAPACIDADE DE TRANSMISSÃO DA REGIÃO NORTE DE MINAS GERAIS	2021 (1a Emissão)	-	-			
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	CEA	LD 69 kV SANTA RITA - SÃO JOSÉ C1	Circuito Simples 69 kV, 2x95,4 MCM, 5 km	Imediata	LT Laranjal do Jarí - 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, 2x95,4 MCM, 5,7 km	Imediata	LT Laranjal do Jarí - 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, 2x95,4 MCM, 6,8 km	Imediata	LT Laranjal do Jarí - 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	Sec: LD 69 kV SANTANA - MACAPÁ NA SE MACAPÁ III - Trecho 1	Circuito Simples 69 kV, 2x95,4 MCM, 2 km	Imediata	LT Laranjal do Jarí - 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	Sec: LD 69 kV SANTANA - MACAPÁ NA SE MACAPÁ III - Trecho 2	Circuito Simples 69 kV, 2x95,4 MCM, 2 km	Imediata	LT Laranjal do Jarí - 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 - 2x26 MVA	Imediata	LT Laranjal do Jarí - 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 - 2x26 MVA	Imediata	LT Laranjal do Jarí - 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 Jarí - 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 - 2x26 MVA	Imediata	LT Laranjal do Jarí - 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 - 2x26 MVA	Imediata	LT Laranjal do Jarí - 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	Imediata	LT Laranjal do Jarí - 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 2018-2023	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV BRAÚNAS - NAQUE	Adequação da base de conexão na SE Santana 69 kV	mar/20 out/21	-	2018	Alteração	-			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-055_2012-rev3 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	SE IPATINGA 2	Construção de 43,5 km de circuito simples, cabo 170,5 mm². Obra associada à nova SE Braúnas 230/61/138 kV	mar/20 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-Rorondônia	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/20 fev/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-133/2013-rev2 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Minas Geras - Período Pré-Tapadas	2020 (1a Emissão)	Alteração	-			
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	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/20 fev/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-133/2013-rev2 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Minas Geras - Período Pré-Tapadas	2020 (1a Emissão)	Alteração	-			
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	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/20 fev/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-133/2013-rev2 - Estudo de Atendimento Elétrico ao Estado de Minas Geras - Período Pré-Tapadas	2020 (1a Emissão)	Alteração	-			
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV BRAÚNAS - GUANHULES 2	LD 138 kV BRAÚNAS - GUANHULES 2 (Construção de 47 km de circuito simples, cabo 336 MCM. Obra associada à nova SE Braúnas 230/61/138 kV)	mar/20 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-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV NEVES 1 – CINCO, C1 e C2	LD 138 kV NEVES 1 – CINCO, C1 e C2 (A obra consiste no recondutoramento do C1 no lançamento do C2. Porém, a CEMIG – D solicita a modificação desta alternativa, excluindo o recondutoramento dos circuitos. Com isso, a nova obra consistiria apenas no lançamento do C2, 170 mm ² , 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/20 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-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kV VARGINHA 2 - TRÊS CORAÇÕES 2	LD 138 kV VARGINHA 2 - TRÊS CORAÇÕES 2 (Recondutoramento para 180 MVA, a partir da SE Três Corações 2. Obra associada à nova SE Varginha 4 345/138 kV)	mar/20 set/21	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTO NO ESTUDO EPE-DEE-RE-021/2013-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-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	SE BRAUNAS 161 kV - SECCIONAMENTO (SECCIONAMENTO Seccionamento da LD 161 kV Salto Grande - Ipatinga 2	SE BRAUNAS 161 kV - SECCIONAMENTO (SECCIONAMENTO Seccionamento da LD 161 kV Salto Grande - Ipatinga 2. Obra associada à nova SE Braunas 230/161,7/38 kV. A LD 161 kV Braunas - Ipatinga 2, resultante do seccionamento em questão, deverá operar em 138 kV.	mar/20 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-Rorondônia	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/20 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-Rorondônia	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/20 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-Rorondônia	MG	-	CEMIG-D	SE JOÃO MONLEVADE 4 69 kV	Seccionamento da LD 69 kV Itabora 3 - Nova Era 1 na SE João Monlevade 4. Obra associada à nova SE João Monlevade 4 230/69 kV	mar/20 out/21	SE João Monlevade 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	CAIUÁ TRANSMISSORA	COPEL-D	SE SANTA QUIÉRIA	Instalação de um relé digital para implementar a transferência automática em 13,8 kV, considerando a instalação de um painel. Instalação de um relé de bloqueio de fechamento no circuito de fechamento do disjuntor interligador de barras e alteração da atuação do esquema de falha de disjuntor de 13,8 kV dos transformadores.	Imediata	-	2017/2016	-	-	-	-	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE CAMPO DO ASSÓBIO	Implantação de lógica para chaveamento automático de carga nos Tfs 230/13,8 kV na contingência de um dos equipamentos	Imediata	-	2017/2016	-	-	-	-	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE 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 de RT dos Tfs 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 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	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 T4 Innet, 1,0 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 T4 Innet, 1,0 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 (Dipolo)	Imediata	SE RESENDE 500/138 kV (Em Operação)	2018	-	-	-	-	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-074/2013-rev1 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	RJ	FURNAS	ENEL-RJ	SE FUNIL 138 kV	1 Módulo de infraestrutura de Manobra 2 EL 138 kV BD4 (associados a LT 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	Conectar os dois novos circuitos de LD-138 kV Campos - Mombaba na SE Campos 138 kV e desativar o antigo circuito para Mombaba. Nova LD 138 kV Campos - Mombaba CD conectada nos dois ELX da SE Campos 138 kV onde estavam conectados o consumidor LLX e um dos circuitos para Itava.	Imediata (já está em operação parcial)	Esta nova LD 138 kV Campos - Mombaba CD entrou em operação parcial em dezembro de 2020 com o lançamento de apenas 1 cabo por fase, devido à restrições ambientais.	2018	Alteração	-	-	Alteração de texto	ONS

EPE	EPE-DEE-RE-068/2012-0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	SP	-	ELEKTRO	LT 138 KV MONGAGUÁ - MANOEL DA NOBREGA	Construção de LT em 138 kv com extensão de 17 km, CD, 795 MCM, 75%90%HC, possibilitando a interligação em 138 kv entre a SE Mongaguá e a nova SE Manoel da Nobrega. Essa obra deverá ocupar parte da faixa da LT 138 kv Pedro Teófilo - 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 listada (SE Manoel da Nobrega 230/138/88 kv) se torne efetiva.	SE MANOEL DA NOBREGA 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-Roraima	SP	-	ELEKTRO	LT 138 KV MONGAGUÁ - PERUIBÉ	Reconstrução, 50 km, CD, de 336,4 MCM para 795 MCM, 75%90%HC, do trecho entre a SE Mongaguá e a SE Peruíbe. A linha nova ocupará parte da faixa da linha antiga, devendo ser implantada em conjunto com a retirada da linha antiga. A ELEKTRO construirá, também, o trecho CD subterrâneo de 0,5 km entre a SE Mongaguá e o ponto de seccionamento da LTCD 138 kv Embu - Peruíbe.	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 listada (SE Manoel da Nobrega 230/138/88 kv) se torne efetiva.	SE MANOEL DA NOBREGA 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-Roraima	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-Roraima	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kv VESPASIANO 2 - SANTA LUIZA 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, até a SE Vespasiano 2	Imediata	-	2018	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-047/2018-rev2	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	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	-	2018	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-047/2018-rev2	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kv PATROCÍNIO - SERRA DO SALITRE, C1	Circuito simples de 32 km configuração 1x636 MCM	Imediata	-	2018	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-047/2018-rev2	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kv ÁGUA VERMELHA - ITURAMA, C1	Circuito simples de 25 km configuração 1x336 MCM	Imediata	-	2018	-	-
ONS	PAR 2019-2023	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kv PADRE FILHO - VIÇOSA 1 (VIA JEQUERI)	Construção da LD 138 kv Padre Filho - Viçosa 1 (via Jequeri) de 79 km de extensão, 180 MVA, cabo grossback, sendo que o trecho entre Padre Filho e Jequeri tem aproximadamente 40 km.	mar/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATORIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANÁ	2018	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-043/2018-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MG	-	ENERGISA-MG	LD 138 kv VOTORANTIM-MURIAÉ C1	LD 138 kv Votorantim-Muriaé C1 1x 636 MCM 28 km	Imediata	-	2018	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-043/2018-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MG	-	ENERGISA-MG	SECCIONAMENTO DA LD 138 kv NOVA USINA MAURICIO-CATAGUASES 2	Seccionamento da LD 138 kv Nova Mauricio - Cataguases 2 - 1xCD 2x9 km na SE Leopoldina 2. Obra associada à nova SE Leopoldina 2 345/138 kv	jan/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATORIO 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-Roraima	MG	-	ENERGISA-MG	SECCIONAMENTO DA LD 138 kv ALÉM PARAIBA-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 RELATORIO 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-Roraima	MG	-	ENERGISA-MG	SECCIONAMENTO DA LD 138 kv NOVA USINA MAURICIO-LEOPOLDINA 1	Seccionamento (1 x CD 2x3 km) da LD 138 kv Nova Mauricio - 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 RELATORIO 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-Roraima	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kv OURO PRETO 1 - ALCAN/Novelis	Reapatação para 150 MVA - 4 km	Imediata	-	2018	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-047-2018-rev2 PAR 2019-2023	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	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	-	2018	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-047-2018-rev2 PAR 2019-2023	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MG	-	CEMIG-D	LD 138 kv RIO PARANAIBA - GALVANI	Seccionamento da LD 138 kv Rio Paranaíba - Galvani na SE Serra do Salitre, circuito duplo, 2 x 0,2 km	Imediata	-	2018	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Roraima	MG	-	ENERGISA-MG	SE UBA 3 - 138 kv	Capacitor em derivação trifásico de 7,2 MVar	jan/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATORIO 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-Roraima	MG	-	ENERGISA-MG	SE UBA 2 - 138 kv	Capacitor em derivação trifásico de 7,2 MVar	jan/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATORIO 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-Roraima	MG	-	ENERGISA-MG	SE TOCANTINS - 138 kv	Capacitor em derivação trifásico de 3,6 MVar	jan/22	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATORIO 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-Roraima	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 RELATORIO 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-Rorodônia	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-DEE-RE-043/2018 REVO - ESTUDO DE ATENDIMENTO À ZONA DA MATA MINERA E REGIÃO DA MANTIQUEIRA	2018	-	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-023-2012-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia	DF	-	CEB-D	LD 138 kV MANGUEIRAL – BRASÍLIA CENTRO	Secionamento da LD 138 kV Mangueiral – Brasília Centro na SE Brasília Leste 500/138 kV - LT D138kV 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-r0 Jun/2010	2018	-	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-023-2012-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia	DF	-	CEB-D	LD 138 kV SUBESTAÇÃO DE – BRASÍLIA LESTE	LT 138 kV com 13 km de extensão, circuito simples, aéreo, com cabo 795 MCM, 3,6 km subterrestre, cabo 630 mm ² Cu, e 4,7 km subterrestre, cabo 2000 mm ² Al	Imediata	VINCULA AP CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-023/2012-rev1 Nov/2012 e EPE-DEE-RE-029-2010-r0 Jun/2010	2018	-	-	-
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV ATLÂNTICO – CAMPINAS	SECCIONAMENTO DA LD 138 kV ATLÂNTICO – CAMPINAS NA SE CARAIAS 230/138 kV com 8,6 km de extensão, circuito duplo, aéreo, com cabo 795 MCM.	Imediata	OBRA VIABILIZA ALÍVIO DO CARREGAMENTO DA SE 230/138 kV XAVANTES POR MEDO DE MAIOR FLEXIBILIDADE OPERATIVA ENTRE SUBESTAÇÕES DE ANHAGUERA E XAVANTES DA RBF	2018	-	-	-
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia	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 MEDO DE MAIOR FLEXIBILIDADE OPERATIVA ENTRE SUBESTAÇÕES DE ANHAGUERA E XAVANTES DA RBF	2018	-	-	-
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia	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 MEDO DE MAIOR FLEXIBILIDADE OPERATIVA ENTRE SUBESTAÇÕES DE ANHAGUERA E XAVANTES DA RBF	2018	-	-	-
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia	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 MEDO DE MAIOR FLEXIBILIDADE OPERATIVA ENTRE SUBESTAÇÕES DE ANHAGUERA E XAVANTES DA RBF	2018	-	-	-
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia	GO	-	ENEL-GO	SE RIVERA 138 kV	Implantação da nova subestação Rivera, 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-Rorodônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV ANHAGUERA - DAIA	SECCIONAMENTO DA LD 138 kV ANHAGUERA - DAIA NA SE RIVERA 138 kV com construção de circuito duplo, com 0,3 km do trecho de secionamento até a SE Rivera 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-Rorodônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV ANHAGUERA - RIVERA	Recapacitação da nova LD 138 kV Anhanguera - Rivera 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-Rorodônia	GO	-	ENEL-GO	SE SANTA GENOVEVA 138 kV	Implantação da nova subestação Santa Genoveva, com a instalação de dois transformadores 138/13,8 kV – 25 MVA cada um	Imediata	OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/138 kV XAVANTES	2018	-	-	-
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV XAVANTES - DAIA	SECCIONAMENTO DA LD 138 kV XAVANTES - DAIA NA SE SANTA GENOVEVA 138 kV com construção de LD 138 kV, circuito duplo, com 8,3 km do trecho de secionamento até a SE Santa Genoveva 138 kV	Imediata	OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/138 kV XAVANTES	2018	-	-	-
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia	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-Rorodônia	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-Rorodônia	GO	-	ENEL-GO	LD138 kV PIRINEUS – DAIA	LD138 kV PIRINEUS – DAIA com 10 km de extensão, circuito simples, aéreo, com cabo 336,4 MCM	mar/23	VINCULA AP CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATÓRIO EPE-DEE-RE-006/2017-rev1 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO ESTADO DE GOIÁS	2018	-	-	-
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia	GO	-	ENEL-GO	LD MINEIROS - COLETOIRA MINEIROS	LD 138 kV com 50 km de extensão, circuito simples, que permitirá o atendimento da SE 138 kV Minaeris exclusivamente via SE 138 kV Coletoira Mineiros	dez/21	MELHORA SENSIVELMENTE O DESEMPENHO DE TENSÃO NA CONTINGÊNCIA DA LD 138 kV RIO CLARO - PARQUE DAS SEM (DIT)	2019	-	-	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorodônia	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-Rorodônia	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 SECCONADORA - TEUCOPOAPO 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 Energisa 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 Energisa 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 – Tauá II na SE Crato II, SE 230/69/13,8 kV Crato II	2019	-	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-031/2018-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	LD 69 kV Crato - Nova Olinda	Secionamento em loop da LD Crato - Nova Olinda na SE Crato II	jan/24	Secionamento da LT 230 kV Milagres – Tauá II na SE Crato II, SE 230/69/13,8 kV Crato II	2019	-	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-031/2018-rev0	Ampliação	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 – Tauá II na SE Crato II, SE 230/69/13,8 kV Crato II	2019	-	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL-CE	Maracanaú 69 kV	1º e 2º Bancos de capacitores 69 kV, 24,4 MVar	2024	LT 230 kV Fortaleza II – Dias Macedo II C1/C2, subterranos, 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 mm ² - 5 km Recondutoramento - Linha de distribuição em 69 kV existente, cujo ponto de conexão deve ser remanejado da SE Delmiro Gouveia para a nova SE Dias Macedo II.	2024	LT 230 kV Fortaleza II – Dias Macedo II C1/C2, subterranos, 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 mm ² - 8 km Recondutoramento - Linha de distribuição em 69 kV existente, cujo ponto de conexão deve ser remanejado da SE Delmiro Gouveia para a nova SE Dias Macedo II.	2024	LT 230 kV Fortaleza II – Dias Macedo II C1/C2, subterranos, 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 mm ² - 6 km	2024	LT 230 kV Fortaleza II – Dias Macedo II C1/C2, subterranos, 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 mm ² - 3 km Recondutoramento	2024	LT 230 kV Fortaleza II – Dias Macedo II C1/C2, subterranos, 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 mm ² - 4 km	2024	LT 230 kV Fortaleza II – Dias Macedo II C1/C2, subterranos, 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 mm ² - 4 km Recondutoramento	2024	LT 230 kV Fortaleza II – Dias Macedo II C1/C2, subterranos, 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 1x1CAL 500 mm ² - 5 km Recondutoramento - Linhas de distribuição em 69 kV existentes, cujos pontos de conexão devem ser remanejados da SE Delmiro Gouveia para a nova SE Dias Macedo II.	2024	LT 230 kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2, subterrneas, 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 1x1CAL 500 mm ² - 8 km Recondutoramento - Linha de distribuição em 69 kV existente, cujo ponto de conexão deve ser remanejado da SE Delmiro Gouveia para a nova SE Dias Macedo II.	2024	LT 230 kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2, subterrneas, 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 1x1CAL 500 mm ² - 8 km	2024	LT 230 kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2, subterrneas, 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 - subterrneas	LD 69kV AL 500 mm ² - 7 km	2024	LT 230 kV Fortaleza II - Dias Macedo II C1/C2, subterrneas, 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 13m	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 subterrneas de 0,7 km com cabo de cobre 1200 mm ² , para conexão ao novo setor de 69 kV da SE Camaçari II.	Imediata	SE 500/230/69 kV CAMAÇARI II (novo patio 69 kV)	2019	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-068/2018-rev1	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	-	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 subterrneas de 0,7 km com cabo de cobre 1200 mm ² , para conexão ao novo setor de 69 kV da SE Camaçari II.	Imediata	SE 500/230/69 kV CAMAÇARI II (novo patio 69 kV)	2019	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-005/2018-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	-	CELPA	LD 138kV NOVO PROGRESSO RB - NOVO PROGRESSO CELPA C1	LD 138kV com 3 km de extensão, circuito simples, aéreo, com cabo 2x127 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 Castanhall (RB) - Cidade Modelo (CELPA), CD, 15,5 km, cabo 1x740,8 MCM CAL, associada à integração da SE Castanhall 230/138 kV.	Imediata	SE CASTANHAL 230/138 kV	2018	-	-
ONS	PAR 2019-2023 CTA-DE-NE027/2017	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	-	EQUATORIAL - PIALÚ	LT 138 kV CHAPADA I - SIMÕES (EQL-PIALÚ) 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	LT 138kV SECC. TOCANTINZINHO-NOVO PROGRESSO (Ctsp)/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 Patio 138 kV na SE Moraes de Almeida	jan/23	SE NOVO PROGRESSO 230/138 kV	2018	-	-
ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	-	CELPA	SE CIDADE MODELO	Construção dos setores de 138 kV e 13,8 kV, implantação de 1 TR 138/13,8 kV - 25/20 MVA, associada à integração da SE Castanhall 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 de 69, 34,5 e 13,8 kV, implantação de 1 TR 69/13,8 kV - 12,5/15 MVA e 1 TR 69/24,5 kV - 12,5/15 MVA	Imediata	-	2018	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-133/2013-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	-	EQUATORIAL - PIALÚ	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 - PIALÚ	LT 138 kV PIRIPARI - ESPERANTINA C1	Construção de SE Paranaíba III (futura Rede Básica)	Imediata	SE Paranaíba III 500/230/138 kV	2017/2016	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-042/2016-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	-	EQUATORIAL - PIALÚ	LT 138 kV PARNAÍBA III / TABULEIROS II C1	Construção de LT 138 kV CS, 1 x 10 km, cabo 1 x 636 MCM, associada à integração da SE Paranaíba III (futura Rede Básica)	Imediata	SE Paranaíba III 500/230/138 kV	2017/2016	-	-
EPE	EPE-DEE-RE-042/2016-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	-	EQUATORIAL - PIALÚ	SE ESPERANTINA	Implantação de 10 kV 138/69 kV - 50 MVA	Imediata	LT 230 kV PIRIPARI - TERESINA III (C1)	2017/2016	-	-
ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	-	EQUATORIAL - PIALÚ	LT BOA ESPERANÇA II - BERTOLINA	Construção de LT 69 kV	Imediata	-	2017/2016	-	-
ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	-	EQUATORIAL - PIALÚ	LT BOA ESPERANÇA II - FLORESLÂNDIA	Construção de LT 69 kV	Imediata	-	2017/2016	-	-
ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	-	EQUATORIAL - PIALÚ	LT BOA ESPERANÇA II - GUADALUPE	Construção de LT 69 kV	Imediata	-	2017/2016	-	-
ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	-	EQUATORIAL - PIALÚ	LT 69 kV CURUMATA - 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/FEL 2020-2024	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	RGE	LT 69 kV CHARQUEADAS 3 - TAQUARI (Nova)	Reencapeamento 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/FEL 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-Rorondônia	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-Rorondônia	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-Rorondônia	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-Rorondônia	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-Rorondônia	RJ	-	ENEL-RJ	LD 138 kV LEOPOLDINA - PÁDUA, C1	Circuito Simples 138 kV, 1 x 636 MCM (GROBEAK), 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-Rorondônia	RJ	-	ENEL-RJ	SE 138/69 kV PÁDUA (Ampliação/Adequação)	1° TR - 138-69 kV - 3Ø - 100 MVA	jan/25	LT 345 kV LAGOS - LEOPOLDINA (Outorgada)	2020 (1a Emissão)	-	-

EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	-	ENEL-SP	RAC CPTM São Caetano C1 e C2	Remoção de aproximadamente 0,18 km do RAC CPTM São Caetano 1 e desde a atual torre 02 da LTA RE-047-12 até o ponto da subestação ETC CPTM São Caetano. Construção de trecho de ramal Aéreo de 88 kV, CD, condutor 336,4 MCM, temperatura de projeto SINC com aproximadamente 0,18 km de extensão. Essa obra depende da confirmação da utilização da área indicada para construção da SE São Caetano do Sul 345/88 kV no relatório R1 (referência abaixo) e deve ser concluída antes do início das obras da nova SE.	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-Rorôndônia	SP	-	ENEL-SP	EOC Vila Olívia	Substituição de 4 conjuntos de chaves de 1600 A por 2 conjuntos de chaves de 2000 A de abertura em carga, telecomandadas.	jun/23 jun/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-Rorôndônia	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/26 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-Rorôndônia	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-Rorôndônia	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	SE SÃO MIGUEL 345/88 kV (Outorgada)	2020 (1a Emissão)	-	-			
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	-	ENEL-SP	RAE Vila Olívia C1 e C2	Re-sigagem do atual Ramal VOL 1-2 para LTA SM-BAI 1-2.	jun/26 dez/25	SE SÃO MIGUEL 345/88 kV (Outorgada)	2020 (1a Emissão)	Alteração	-			
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	DF	-	CEB	LD 138 kV SOBRADINHO TRANSMISSÃO - ITAPUÁ	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 BRASÍLIA LESTE	2020 (1a Emissão)	-	-	-		
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	GO	-	ENEL-GO	LD-138 kV ANHANGUERA - HIDROLÂNDIA LD 138 kV BELA VISTA - HIDROLÂNDIA	LD 138 kV com 30 km de extensão, circuito simples, cabo 397,5 MCM	out/24	OBRA COM ELEVADO IMPACTO NA TRANSFORMAÇÃO DE FRONTEIRA SE 230/69 kV ANHAGUERA	2020 (1a Emissão)	Alteração	-	Alteração de texto	A Distribuidora comunicou via email, a alteração de um dos terminais ao qual a LD se conectará.	ONS
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	GO	-	ENEL-GO	LD 138 kV AREMÃO - ANHANGUERA	LD 138 kV com 11,4 km de extensão, circuito simples, cabo 795 MCM	out/23	OBRA IMPACTA NAS TRANSFORMAÇÕES DE NAHAGUERA 230/138 kV E CARAJÁS 230/138 kV	2020 (1a Emissão)	-	-	-	-	
EPE	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	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-Rorôndônia	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-Rorôndônia	GO	-	ENEL-GO	SE 138 kV Haberaí	Capacitor em Derivação 20 Mvar, 3Φ	jan/22	-	2020 (1a Emissão)	-	-	-		
EPE	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	GO	-	ENEL-GO	SE 138/69 kV Guapó	MIG MIM 1° ATF 138/69 kV, 1 x 25 MVA 3Φ	jan/25	-	2020 (1a Emissão)	-	-	-		
EPE	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	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-Rorôndônia	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-Rorôndônia	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 Itapua - Serra do Ouro, C.S. 397,5 MCM	Imediata	OBRA IMPORTANTE PARA VIABILIZAR A TOMADA DE CARGA NO NOVO SETOR DE 138 kV DA SE 230/138 kV ITAPUÁ	2020 (1a Emissão)	-	-	-		
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	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-Rorôndônia	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 Bragança 230/161/138 kV e ao 2º AT 230/138 kV da SE Ipatinga 1)	Imediata	OBRA ASSOCIADA À NOVA SE TIMÓTEO 2 230/69 kV	2020 (1a Emissão)	-	-	-		
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	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 pató de 69 kV 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-Rorôndônia	MG	-	CEMIG-D	RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 1 - ARAXÁ 3, C1	RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 1 - ARAXÁ 3, C1 (Recapacitação de LD 138 kV Araxá 1 - Araxá 3, C1, 13,3 km, aumentando a capacidade para 150/160 MVA)	Imediata	VINCULADA AO CONJUNTO DE OBRAS PROPOSTAS NO RELATORIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANÁ	2020 (1a Emissão)	-	-	-		
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	MG	-	CEMIG-D	RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 3 - ARAXÁ 2, C1	RECAPACITAÇÃO DA LT 138 kV ARAXÁ 3 - ARAXÁ 2, C1 (Recapacitação de 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 RELATORIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANÁ	2020 (1a Emissão)	-	-	-		
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	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-Rorôndônia	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 RELATORIO EPE-RE-047/2018 REV2 - ESTUDO DE ATENDIMENTO AO TRIÂNGULO MINEIRO E ALTO PARANÁ	2020 (1a Emissão)	-	-	-		
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-011/2017-rev0 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ELETOBRAS 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	-	ELETOBRAS AMAZONAS ENERGIA	SE 69/13,8 kV Presidente Figueiredo	1° e 2° TR - 69-13,8 kV - 3Φ - 30 MVA	Imediata	SE PRESIDENTE FIGUEIREDO 230/69 kV	2020 (1a Emissão)	-	-	-		
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ELETOBRAS AMAZONAS ENERGIA	LT 138 kV Santa Erelvina - 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-064/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ELETOBRAS 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-064/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ELETOBRAS AMAZONAS ENERGIA	LT 138 kV Cachoeira Grande - Parque 10 C1 e C2	Construção de LT 138 kV CD, 4,5 km, 2x795 MCM	nov/22	-	2020 (1a Emissão)	-	-	-		
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-031/2013-rev2 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ELETOBRAS 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 Pratuíno – 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	2" TR 34,5-13,8 kV - 3Ø - 5 MVA	jan/24	SE GURUPI 230/138 kV	2020 (1a Emissão)	-	-			
EPE	EPE-DEE-RE-077/2019-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	TO	-	ENERGISA-TO	LD 138 kV Gurupi – Gurupi I CS (C1)	Circuito Simples 1 x 336 MCM - 20km	jan/24	SE GURUPI 230/138 kV	2020 (1a Emissão)	-	-			
EPE	EPE-DEE-RE-077/2019-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	TO	-	ENERGISA-TO	LD 138kV Gurupi – Gurupi II CS (C1)	Circuito Simples 1 x 336 MCM - 2km	jan/24	SE GURUPI 230/138 kV	2020 (1a Emissão)	-	-			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR 2016-2018 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	RGE	LT 138 kV CACHOEIRINHA 3 - ESTEIO 2 C1 e C2 (CD)	Circuito Duplo 138 kV, 6 km		ASSOCIADA A SE CACHOEIRINHA 3 230/138 kV	SE CACHOEIRINHA 3 230/138 kV (Outorgada)	2018	-	-		
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR 2016-2018 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	-	RGE	Reencabeçamento do terminal de CACHOEIRINHA 1 da LT 138 kV SÃO LEOPOLDO – CACHOEIRINHA 1 na SE CACHOEIRINHA 3	Circuito Simples 138 kV, 1 km		ASSOCIADA A SE CACHOEIRINHA 3 230/138 kV	SE CACHOEIRINHA 3 230/138 kV (Outorgada)	2018	-	-		
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-001/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	-	ENERGISA-MS	SECC LD 138 kV IGUATEMI - ELDORADO, CL NA SE IGUATEMI 2	Circuito Duplo 138kV, 3,1 km		ASSOCIADA A SE IGUATEMI 2 230/138 kV	SE IGUATEMI 2 230/138 kV (Outorgada)	2019	-	-		
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-001/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	-	ENERGISA-MS	SE NAVIRAÍ 138 kV	1 banco de capacitores 15 Mvar / 138 kV e conexões		Imediata	-	2019	-	-		
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-068/2012-r0 PAR 2014-2016	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	-	CPFL PIRATININGA	LT 138 kV PEDRO TAQUES - MANOEL DA NÓBREGA	Construção de trecho 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 identificação entre a futura SE Manoel da Nobrega e a LT 88 kV Henry Borden (EMAE) - Pedro Taques. A extensão final desta LT depende da localização da futura SE Manoel da Nobrega.		A obra deverá ser concluída em prazo compatível para que a solução de planejamento já feita (SE Manoel da Nobrega 230/138/88 kV) se torne efetiva.	SE MANOEL DA NÓBREGA 230/138/88 kV (Outorgada)	2017/2016	-	-		
EPE	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	ED AMAZONAS	SE AMAZONAS	LT 138 kV Lechuga - Amazonas C1 e C2 - CD - 2 x 954 MCM - cabo OPGW - LD Manausa - Amazonas 69 kV - CS (reencabamento da LD Manausa - Cidade Nova 69 kV - C1) e LD 69 kV Amazonas - Santo Antônio - CS x 1272 MCM		Imediata	-	2018	-	-		
EPE	EPE-DEE-RE-064/2010-rev0	Ampliação	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 JORGÊ TEIXEIRA - DISTRITO III	Construção de LT 138 kV CD, 3 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 - 2x20 MVA, TR 138/69 kV - 150 MVA, adequações na SE Lechuga 138 kV, 2 conexões de LD de EDMAE 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	LT 138 kV LECHUGA - AMAZONAS		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 MALIÁ 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, 5,1 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, 3,1 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 - 3x60 MVA		mai/26	-	2017/2016	-	-		
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/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 de SE 500/230/138 kV, 1º e 2º AT 500/230 kV - (6+1) x 150 MVA, 1º e 2º AT 230/138 kV - 2 x 100 MVA, 2 Els 138 kV, sendo El para a SE Santa Luzia e 1 El para a SE Estaca Trinta (Acesso da EQTL-MA)	2021 (1a Emissão)	-	-	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/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 de SE 500/230/138 kV, 1º e 2º AT 500/230 kV - (6+1) x 150 MVA, 1º e 2º AT 230/138 kV - 2 x 100 MVA, 2 Els 138 kV, sendo El para a SE Santa Luzia e 1 El para a SE Estaca Trinta (Acesso da EQTL-MA)	2021 (1a Emissão)	-	-	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/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)	-	-	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/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)	-	-	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/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)	-	-	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-024/2021-rev0 PAR/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)	-	-	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-024/2021-rev0 PAR/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)	-	-	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-069/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	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 pátio de 88 kv com 1º e 2º TF 440/88 kv, (6+1R) x 133 MVA e 2 Els para a SE Norte (Acesso da EDP-SP)	2021 (1a Emissão)	-	-	Inclusão	Obra nova já compatibilizada com a EPE e o MME	ONS

CONTRIBUIÇÕES ONS

CONSULTA PÚBLICA MME Nº 116/2021

Parte 3 – Alterações e Retiradas



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão
Ciclo 2021 - 1ª Emissão (SETEMBRO/2021)

LEGENDA:

FORTE DOURADA => ALTERAÇÃO

FORTE 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	CONTRIBUIÇÃO (alteração de texto / inclusão / exclusão)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
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	3º TF 230/13,8 kV, 1 x 50 MVA 3Φ Aquisição de Terreno	Imediata	RB	2018	Alteração	-			
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)	Alteração	-			
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	Secionamento 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	PAR/PEL 2020-2024 EPE-DEE-NT-025/2021-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE VÁZEA DA PALMA 1	Ampliação de transformação 330-13,8 kV de 6=55 MVA para 2=15-15 MVA com instalação de um 3º novo transformador 130/13,8 kV de 15 MVA (trifásico, regulado) módulos de conexão em 330=13,8 kV-arranjo 007= e módulos de infraestrutura associados para operação como reserva fria regional, em função da alteração de uso da unidade transformadora reserva 138/13,8 kV de 55 MVA, autorizada pela REA 7596/2019, que passará a operar de forma definitiva e contínua em paralelo com a unidade TR2 -relação de um transformador-330-13,8 kV visando a atendimento de crescimento de demanda local e o atendimento da missão micro geração distribuída local.	Imediata	DIT	2020 (1a Emissão)	Alteração	-			
EPE	EPE-DEE-NT-004/2021-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	MG	FURNAS	CEMIG-D	SE 138/13,8 kV MASCARENHAS DE MORAES	1 TF 138/13,8 kV, 1 x 30 MVA 3Φ	Imediata	DIT	2020 (1a Emissão)	Retirada	Obra reclassificada como Melhoría, será incluída no volume correspondente deste POTEE 2020 (1a Emissão)			
ONS	PAR/PEL 2020-2024 CARTA ONS - 0456/DPL/2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	MT	ESTE	-	SE PARECIS	2º Retor de Barra 230 kV, 20 Mvar 3Φ	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Alteração	-	Exclusão	Obra autorizada por meio da REA 9.994/2021	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-018_2017-rev1 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	MT	ITE	-	SE CUIABÁ	2º Banco de Autotransformadores 500/230 kV de 750 MVA e conexões.	Imediata	RB	2018	Retirada	Obra indicada no POTEE 2018 e retirada na Consulta Pública do POTEE 2020 1ª Emissão pela EPE com aprovação de ONS. Contudo, a referida obra não foi transferida para a ABA "Alterações e Retiradas" do POTEE 2020 1ª Emissão. OBS: Obra inserida pela 1ª vez na ABA "Alterações e Retiradas" e renomeada na ABA "POTEE Anteriores" do POTEE 2020 1ª Emissão			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-002/2020-rev0 PAR/PEL 2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	ISA CTEEP	-	SE SÃO JOSÉ DOS CAMPOS	Substituição de três dos quatro bancos de transformadores 230/88 kV atuais por três novos bancos monofásicos 230/88 kV (9-1) x 100 MVA 1Φ e dos módulos de conexão associados. Desativação de um banco de transformadores 230/88 kV - 150 MVA. Associado aos módulos: TR 230/88 kV S.JOSE CAMPOS TR3 SP, MC 88 kV TR 230/88 kV S.JOSE CAMPOS TR3 SP e MC 230 kV TR 230/88 kV S.JOSE CAMPOS TR3 SP. (SGPMR nº 0000350/2021). Desativação por fim de vida útil do banco de capacitores nº 1 (BC-1), 88kV, 63 MVar. (SGPMR nº 0001021/2020).	out/23	RB	2020 (1a Emissão)	Alteração	-			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-027/2018-rev0 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV ÁGUA VERMELHA - BOA HORA	Reconstrução/recondutoramento, CD, 10,54 km, ampliando a capacidade da LT para 249/249 420 MVA, adequação dos cabos e conexões dos dois módulos de entrada de linha 138 kV na SE Boa Hora e adequações dos dois módulos de entrada de linha 138 kV na SE Água Vermelha - substituição de cabos e conexões, substituição de 2 disjuntores (1652-36 e 1652-37), substituição de 10 seccionadoras sendo duas com lâmina terra (1629-174(63)/1629-172/1629-170/1629-166/1629-168/1629-184(63)/1629-182/1629-180/1629-176/1629-178 e substituição de 6 transformadores de corrente. Adequação dos cabos condutores e conectores na SE Boa Hora.	Imediata	DIT	2018	Alteração	-			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	LT 525 kV BATEIAS - CLURITIBA 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 (RAL), 972,304 km Reator de Linha Fixo 525 kV, (6x18) x 36=30,23 Mvar 1Φ (Terminal Ponta Grossa) Reator de Linha Fixo 525 kV, (6x18) x 36=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	Subestação GIS. Devido à localização próxima à SE GRV 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 LIBERABA	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 Nota 2: Esta obra deve ser implantada em consonância com a "Consolidação de Obras de Transmissão 2015 – Volume I (Bancos 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 mm ² 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.			
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE CONSELHEIRO LAFAIETE	Instalação de um BC de 32,8 Mvar/138 kV Mudança de banco de substituição por fim de vida útil dos bancos de capacitores de 13,8 kV – 6 MVA (C1-C2, C3-C4, C5-C6) por um novo banco de capacitores de 13,8 kV – 22,8 MVA... A descontinuidade das funções de transmissão compensação reativa em operação ocorrerá à medida que os unidades capacitivas forem sendo avaliadas. Ademais, a medida em que forem sendo desativadas, os componentes poderão ser utilizados pelos remanescentes até desativação total desses equipamentos. Desativação por fim de vida útil dos bancos de capacitores de 13,8 kV – 6 Mvar (C1, C2 e C3). Associados aos módulos: BC 13,8 kV 6 MVAR LAFAIETE 1 BC3 MG, BC 13,8 kV 6 MVAR LAFAIETE 1 BC2 MG e BC 13,8 kV 6 MVAR LAFAIETE 1 BC3 MG. (SGPMR nº 0004318/2016). Desativação por fim de vida útil dos bancos de capacitores de 13,8 kV – 6 Mvar (C4, C5 e C6). Associados aos módulos: BC 13,8 kV 6 MVAR LAFAIETE 1 BC4 MG, BC 13,8 kV 6 MVAR LAFAIETE 1 BC5 MG e BC 13,8 kV 6 MVAR LAFAIETE 1 BC6 MG. (SGPMR nº 0004321/2016).	Imediata sanção	DIT	2018	Alteração	-			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 Carta ONS - 0390/DPE/2019	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndia	GO	CELG-GT	ENEL-GO	SE XAVANTES	5" ATF 230/138 kV, 3 x 50 MVA 1Φ	jan/24	RB	2019	Retirada	Nova solução recomendada por EPE/ONS baseada em nova modulação para a transformação			
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndia	RJ	FURNAS	ENEL-RJ	SE CASIMIRO DE ABREU	Construção de nova subestação. Seccionamento da LI 138 kV Rocha Leão (Furnas) - Mage - C1 e C2 na SE Casimiro de Abreu 138 de 04 Els kV.	Imediata	DIT	2018	Retirada	A LI Rocha Leão (Furnas) - Mage C1 e C2 será transferida para a concessão de distribuição			
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 S	Desmantelamento do Pátio de 69 kV Nota: Segundo o estudo emitido pela EPE o desmantelamento do setor de 69 kV da SE Caxias do Sul S depende da implantação da nova SE Caxias Norte 525/230/138 kV e é necessário para liberar espaço físico e permitir a ampliação do setor de 13,8 kV dessa subestação.	Imediata	DIT	2018	Retirada	Desmantelamento do pátio de 69 kV da SE Caxias do Sul S 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.			
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 kV, do TR2 44/6 kV, 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 TRL 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 unidade. 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 Camaçari, 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	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	CHESF	-	SE 230/69kV Fortaleza	Desativação do CER 2x(+100/-70) Mvar		Imediata	RB	2019	Retirada	Desativação de equipamento associada a fim de vida útil 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	EPE-DEE-RE-068-2018-rev1	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE 500/230/69 kV Camaçari II	Desativação do setor de 69 kV da Camaçari II e dos transformadores T5 e T6 existentes de 230/69 kV - 100/107 MVA (vida útil engoça em 2020). Obs.: a desativação deve ocorrer após a implantação do novo setor de 69 kV.		Imediata	RB	2019	Retirada	Desativação de equipamento associada a fim de vida útil 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-049/2020-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	PB	ETN	-	SE CAMPINA GRANDE III 500 kV	2º Banco de reatores de barra monofásicos de 3 x 50 Mvar / 500 kV e conexões		Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Alteração	-				
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev1 PAR 2018-2020 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342/DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	CEEE-D RGE	SE TAQUARA	Substituição do sistema de proteção e controle, incluindo 2 unidades centrais da proteção de barras, 10 unidades de bay da proteção de barra, substituição de cabos e adequações civis no sala de comando (SGPMR nº 000240/2020). Instalação de 1 unidade de Módulo Concentrador de Informações de Discografia para integrar o módulo AT-3 230/138 kV ao sistema de oscilografia da subestação. (SGPMR nº 000232/2020).		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 B05 1 IB 230 kV, arranjo B05 2 CTs 69 kV, arranjo BPT 3 EL 69 kV, arranjo BPT. 1 IB 69 kV, arranjo BPT Desativação do barramento de 69 kV B6 (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 000198/2020).		Imediata	RB	2018	Alteração	-				
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 PAR 2017-2019	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE BOTUCATU (69)	Substituição do TR-3 e TR-5 138/88 kV de 24 MVA por dois autotransformadores de 40 MVA. Adequações nos módulos de comando para a nova potência da transformação (SGPMR nº 000806/2021, 000907/2021, 000980/2021, 000981/2021, 000982/2021 e 000984/2021).		Imediata	DIT	2017/2016	Alteração	-	Inclusão	Adequação da descrição para vincular a aos reforços de pequeno porte cadastrados no SGPMR	ONS	
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA CTEEP	ELEKTRO	SE BERTIOGA II	Substituição do TR-1 e TR-2. 138-138,1 kV, de 18,75 MVA para 33,33 MVA. e módulos de comando associados, incluindo a instalação. Instalação de TP's nos bays de 138 kV (SGPMR nº 000980/2021 e 000982/2021). Adequações nos módulos de comando para a nova potência da transformação (SGPMR nº 000903/2021 e 000904/2021).		Imediata	DIT	2020 (1a Emissão)	Alteração	-	Inclusão	Adequação da descrição para vincular a aos reforços de pequeno porte cadastrados no SGPMR	ONS	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-027/2018-rev0 PAR 2018-2020 e EPE-DEE-NT-137/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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 240/203 MVA e adequações dos terminais. e Substituição de 01 cabo para dois convencionais por cabo OPGW (45,04 km).		Imediata	DIT	2018	Alteração	-	Inclusão	Atualização de escopo da obra já compatibilizada entre a EPE e o MME	ONS	
EPE/ONS	CARTA ONS-0047/DPL/2019 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	STN	-	SE TIANGUÁ 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	-	Inclusão	Inclusão da referência PAR/PEL 2021	ONS	

CONTRIBUIÇÕES ONS

CONSULTA PÚBLICA MME Nº 116/2021

Parte 4 – POTEE Anteriores



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA
Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético
Departamento de Planejamento Energético
Coordenação-Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica
Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão
Ciclo 2021 - 1ª Emissão (SETEMBRO/2021)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE	CONTRIBUIÇÃO (alteração de texto / inclusão / exclusão)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO	
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	3° TF 230/13,8 kV - 50 MVA (3Ø) e conexões	Imediata	RB	2018				
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/DPLV/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	3° 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 COLETEIRA PORTO VELHO 500 kV (RO)	2 reatores de barra monofásicos manobráveis de (6 + 1R) x 50 Mvar/500 kV e conexões DIM. Transferência do reator manobrável de linha de 110 Mvar/500 kV da LT 500 kV Coletora Porto Velho - UHE Jirau (ESBR) para a barra da SE Coletora Porto Velho 500 kV e conexão DIM.	Imediata	RB	2018				
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	Exclusão	Obra autorizada por meio da ReA 10.495/2021.	ONS	
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 / recondução, 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	TIJOA (GERACÃO)	-	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 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.	Imediata	RB	2019				
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.	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-134/2012-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 DIM do travessão de ilha Solteira C-1. Implantação de 01 (um) módulo de conexão de transformador 138 kV, arranjo B05. Prolongamento dos barramentos de transferência de fase reserva de 440 e 138 kV. Prolongamento do barramento 138 kV, para instalação de mais um módulo de conexão de transformador (padrão 4 módulos), prevendo espaço para futuro secionamento de barras. Adequação da infraestrutura geral da subestação. Adequação/Instalação de Sistema de Proteção, Controle e Supervisão.	Imediata	RB	2017/2016			
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.	Imediata	DIT	2017/2016	Exclusão	Adequação da descrição (vide aba Alterações e Retiradas)	ONS
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	Exclusão	Obra autorizada por meio da ReA 10.722 de 05/10/2021.	ONS
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			
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			
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 3X.	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	Ofício nº 0823/2019/DEE/EPE	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	ARGO	-	SE TIANGUÁ 500 kV	Adequação das instalações para compartilhamento de unidade reserva de 50 MVar 500 kV para reatores das LTs 500 kV Tianguá I/Acará III e LT 500 kV Teresina II/Tianguá II C1 e obras associadas.	Imediata	RB	2019	Exclusão	Adequação dos campos Origem da Recomendação e Referência (vide aba Alterações e Retiradas)	ONS
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			
EPE/ONS	Carta ONS 0120/DPL/2020 Ofício EPE 0252/2020 PAR 2018-2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	ELETRONORTE	-	SE MARABÁ 230/69 kV (PA)	Substituição do transformador (MBTF6-02) 230/69 kV de 33 MVA por um transformador de 100 MVA e conexões	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 (3a) e conexões	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
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)			
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)			
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 Boltuva 2 - Zanchetta - Tatui 2, 21 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 2020-2024	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.	Imediata	DIT	2020 (1a Emissão)	Exclusão	Adequação da descrição (vide aba Alterações e Retiradas)	ONS
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	ELEKTRO	LT 138 kV CARAGUATATUBA - LIBATUBA	Recondutoramento do trecho entre a SE Caraguatubá e a derivação Massaguçu (11,4 km), para a capacidade mínima de 231/245 MVA e substituição dos equipamentos terminais em Caraguatubá ITC, 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 DGI 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-NT-024/2020 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE IPATINGA1 230/13,8 kv	<ul style="list-style-type: none"> • Jumper as LTs 230 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 à Usiminas de modo a liberar duas ELS de 230 kv; • Utilização do vão 9M, onde está conectada a entrada de linha oriunda da SE Mesquita, para a individualização da manobra do transformador TS; e • 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. 	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE	EPE-DEE-NT-091/2019-rev1	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	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)			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-055/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	PE	CHESF	-	SE BONGI 230/69 kv	TR 230/69 kv -200 MVA (5ª) 3 TRs 230/69 kv – 200 MVA e conexões em substituição aos TRs 230/69 kv 04T1, 04T2 e 04T3 – 100 MVA existentes. Recapacitação dos barramentos de 230 kv e 69 kv. 2 transformadores de aterramento 69 kv 2 x 20 MVA (substituição). 1 IB (Interligação de Barras) 230 kv, Arranjo BD4 e 2 IB (Interligação de Barras) 69 kv, Arranjo BPT.	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	2ª TR 230/69 kv – 100 MVA e conexões.	jan/22	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-105/2015-rev2 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	AM	-	ELETRORAS AMAZONAS ENERGIA	SE MAUÁ III 230/138 kv	1 ATR – 230/138 kv (5ª) – 3Φ – 150 MVA – OLTC – ONAN/OFAP	jan/24	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 (LTBDRD6-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)			
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	AFLUENTE	-	SE ITAGIBÁ 230 kv	1ª Banco de 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)	Exclusão	Obra reclassificada como Reforço de Pequeno Porte e incluída na 2ª emissão do POTEE 2020 - Reforços de Pequeno Porte – Revisão 2	ONS
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 - Itapebi 04N1 e 04N2, 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)	Exclusão	Obra reclassificada como Reforço de Pequeno Porte e incluída na 2ª emissão do POTEE 2020 - Reforços de Pequeno Porte – Revisão 2	ONS
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	3ª Banco de AT 500/230 kv – 3 x 300 MVA e equipamentos associados	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	TJMM	-	SE 500/230 kv OURULÂNDIA II	3ª ATF 500/230 kv, 3 x 300 MVA 1 Ø e conexões	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Exclusão	Obra autorizada por meio da ReA 10.413/2021, de 17/08/2021.	ONS
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-026_2020_rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE BARREIRAS 230/138 kv	3ª 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	3ª TR 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 POÇÕES II 230/138 kv	3ª TR 230/138 kv – 100 MVA e conexões.	jan/23	RB	2020 (1a Emissão)	Exclusão	Obra autorizada por meio da ReA 10.689/2021, de 28/09/2021.	ONS
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE IRECE 230/69 kv	1ª e 2ª 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	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	SAO PEDRO	-	SE RIO GRANDE II 138 kv	1ª e 2ª capacitores de 30 Mvar e conexões.	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	2ª 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 MBAT7-03 que se encontra em final de vida útil. (Solicitado originalmente pelo Agente como Melhorias 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 ITACAIUNAS (PA)	Novo setor de 138 kv - 1ª e 2ª AT 230/138/13,8 kv – 225 MVA cada e conexões. 2 ELS 138 kv para as SEs Itacaiúnas (EQTL-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 /DPI/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 (3Φ) por outro TF 230/13,8 kv – 75 MVA (3Φ). 2 CTs 13,8 kv, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 2ª TF 230/13,8 kv – 75 MVA (3Φ). 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 1DI) 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 20%.	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	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 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 10I) Desativação do barramento 13,8 kV BPT (1 CT, 1 IB e 10 Els) Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE específica que os novos TFs 230/13,8 kV devem ter 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 13	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) 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) Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE específica que os novos TFs 230/13,8 kV devem ter 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	RGE	SE SCHARLAU	Substituição dos 2 TFs 230/23 kV – 50 MVA (3Ø) por 2 TFs 230/23 kV – 75 MVA (3Ø). Substituição dos 2 Cts 23 kV, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV. Recapitação do barramento de 23 kV. Substituição do IB 23 kV, arranjo BPT Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE específica que os novos TFs 230/23 kV devem ter 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	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. Recapitação do barramento 23 kV Substituição do IB 23 kV Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE específica que os novos TFs 230/23 kV devem ter 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. Recapitação 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 específica 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) Reencabecamento com trecho subterrâneo 230 kV de duas Cts	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 ELORADO DO SUL	Substituição do TF 230/23 kv – 50 MVA (3Ø) por outro TF 230/23 kv – 75 MVA (3Ø) Substituição de 1 CT 23kv, arranjo BS 2º TF 230/23 kv – 75 MVA (3Ø) 1 CT 230kV, arranjo BDA 1 CT 23kv, arranjo BS Recapacitação do barramento 23 kv BPT Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kv. Capacitor em derivação 23 kv 1 x 3,6 Mvar (3Ø) . 1 CCD 23kv, arranjo BS 7 ELS 23 kv, arranjo BPT 2 IB 23kv, arranjo BPT Desativação de 6 ELS 23kv Demolição de prédio de comando Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE 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 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	Substituição de todos os equipamentos de todos os 25 módulos de manobra do barramento 230 kv no arranjo BDS. Recapacitação do barramento 230 kv para 63kA de corrente de curto circuito . Substituição de todos os painéis dos sistemas de proteção, controle, telecomunicação e intertravamento. Novo prédio de comando para acomodar todos os painéis novos. Desativação e desmontagem dos painéis existentes. Instalação de 2 módulos provisórios e respectivos painéis Barramento 230 kv provisório Nota: Não houve avaliação do ONS sobre viabilidade dos desligamentos necessários, portanto novos investimentos podem ser requeridos pelo Operador.	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	2º TF 230/23 kv – 75 MVA (3Ø) Substituição do TF-3 230/23 kv – 50 MVA (3Ø) por outro TF 230/23 kv – 75 MVA (3Ø) 1 CT 230 kv, arranjo BDS 2 CTs 23 kv, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kv. Capacitor em derivação 23 kv - 2 x 7,2 Mvar (3Ø). 2 CCD 23kv, arranjo BS 6 ELS 23 kv, arranjo BPT (Considerar espaço físico para 2 ELS adicionais (totalizando no futuro 8 ELS), conforme contato com a RGE). 3 IB 23kv, arranjo BPT Desativação do barramento 23 kv existente (1 CT, 6 ELS, 1 IB, 2 CCDs e 2 BCs) 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-006/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE CAMPO DO ASSOBIO	Substituição dos 2 ATfs 230/138 kv por 2 novas unidades de 150 MVA Nota 1: Para implementação desse reforço será necessária a construção de novos módulos de conexão de transformador, uma vez que para viabilizar o desligamento de um dos TRs 230/138 kv de 75 MVA existentes será necessária antes a instalação de um dos novos TRs 230/138 kv de 150 MVA Nota 2: a data de necessidade está associada ao final de vida útil do equipamento	Imediata	RB	2018
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
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-Rondonia	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-Rondonia	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-Rondonia	RJ	CELECO/PTE	ENEL-RJ	SE VENDA DAS PEDRAS 138 kv	Instalação de 3º Capacitor em Derivação 138 kv, 1 x 50 MVar 3Ø e conexões	mar/22	DIT	2018
ONS	PAR 2016-2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	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 IT 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

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	Secionamento com construção de trecho de 32 km em circuito duplo e instalação de dois módulos de entrada de linha na subestação Frenho 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			
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			
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	Recapitação / recondutoramento, CD, 45,04 km, ampliando a capacidade para 139/163 MVA e adequações dos terminais na SE Jales. Substituição de 01 cabo para-ralos convencional por cabo OPGW (45,04 km).	Imediata	DIT	2018	Exclusão	Atualização do escopo (vide aba Alterações e Retiradas)	ONS
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 EMBOCAÇÃO 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	CARTA ONS-0047/DPL/2019	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	STN	-	SE TIANGUÁ 500 kV	Instalação unidade reserva de 50 MVA/ 500 kV para reatores da LT 500 kV Teresina II/Tianguá II C2 e obras associadas.	Imediata	RB	2019	Exclusão	Inclusão da referência PAR/PEL 2021 (vide aba Alterações e Retiradas)	ONS
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE BOM JESUS DA LAPA 230/69 kV	2ª TR 230/69/13,8 kV – 100 MVA e conexões, em substituição ao TR 230/69/13,8 kV – 33 MVA (04T2) existente, e Regulador série associado 04T2/02R2. OBS.: Processo ANEEL 48500.001254/2019-59	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	Ofício 0271/EPE/2020 Carta ONS – 0266/DPL/2020 PAR 2019-2023	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	EQUATORIAL MA	SE MIRANDA II 230/69 kV (MA)	3ª TR 230/69 kV - 100 MVA	nov/23	RB	2018	Exclusão	Obra autorizada por meio da ReA 9.901/2021, de 04/05/2021.	ONS
EPE/ONS	Ofício 0252/EPE/2020 Carta ONS – 0120/DPL/2020 PAR 2019-2023	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	EQUATORIAL MA	SE IMPERATRIZ 230/69 kV (MA)	4ª TR 230/69 kV - 100 MVA	nov/23	RB	2018			
EPE/ONS	Ofício 0271/EPE/2020 Carta ONS – 0266/DPL/2020 PAR 2019-2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	EQUATORIAL MA	SE PORTO FRANCO 230/69 kV (MA)	4ª TR 230/69 kV - 100 MVA	Imediata	RB	2018			
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 da LT 500 kV Imperatriz – Colinas C1, de 23,8 Ω e IN= 1500 / 2250 A, por um banco de capacitores série de 39,7 Ω e IN= 1650 / 2250 A, desmontagem e a retirada do banco existente, caso necessário.	Imediata	RB	2019			
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 da LT 500 kV Colinas – Imperatriz C1, de 23,8 Ω 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			
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			
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	PB	BORBOREMA	-	SE JOÃO PESSOA II	2ª Banco de AT 500/230 kV – 3 x 150 MVA e equipamentos associados	Imediata (Vinculado à entrada em operação da LT 500 kV Campina Grande III - João Pessoa II (Lei nº 02/2018))	RB	2020 (2ª Emissão)	Exclusão	Obra autorizada por meio da ReA 10.759/2021, de 13/10/2021.	ONS
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	ELETROBRAS 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 tristoras 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) Bachas 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 Aterramento (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	ELETROBRAS 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 tristoras 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) Bachas 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 Aterramento (BP1) Cabos de força e controle (BP1)	Imediata	DIT ITAIPU	2020 (1a Emissão)		

CONTRIBUIÇÕES ONS

CONSULTA PÚBLICA MME Nº 116/2021

FIM