



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)

Planilha - 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 / incluso / 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	EOTL-PA	SE ORIMINIMÁ	2º AT 500/138 kv – 150 MVA e conexões.	Imediata	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-1377/2013-rev1 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	AL	CHESF	EOTL-AL	SE ARAPIRACA III	3º TR 230/69 kv – 100 MVA e conexões.	Imediata	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-062/2020-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	SE OLINDINA	1º ATF 500/230 kv – (3+1R) x 150 MVA e conexões.	jan/23	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-062/2020-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	SECC LT 230 kv OLINDINA – CATU C1 NA SE ALAGONINHAS II	Circuito Duplo 230 kv, 1 x 636 MCM, 0,3 km	jan/23	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-024/2021-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	LT 230 kv OLINDINA – ITABAIANINHA C1	Circuito Simples 230 kv, 2 x 795 MCM (TERN), 73,4 km	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	TAESA	-	SE BOM JESUS DA LAPA II	3º ATF 500/230 kv – 3 x 100 MVA e conexões.	jan/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	TJMM	-	SE GÊNTIO DO OURO II	3º ATF 500/230 kv – 3 x 300 MVA e conexões.	jan/23	RB			
ONS	CTA-ONS DPL 0628/2021	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 Águas – Barreiras II C2 (OSNS) na SE Barreiras II	Imediata	RB			
ONS	CTA-ONS DPL 0628/2021	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 Águas – Barreiras II C2 (OSNS) na SE Rio das Águas	Imediata	RB			
EPE/ONS	NT EPE/ONS*	Reforço / Arquivo	Região Norte / Nordeste	BA	EKT7 - EKT7 SERVIÇOS DE TRANSMISSÃO DE ENERGIA ELÉTRICA SPE S.A.	-	SE MEDEIROS NETO II	2º ATF 500/230-13,8 kv (3 x 100 MVA 1Φ) e equipamentos associados	Imediata, associada à entrada da SE Medeiros Neto II	RB	Alteração de texto	A determinação de execução de obras adicionais ao escopo das concessionárias de transmissão de energia elétrica pela via da alteração unilateral do contrato é contrária ao ordenamento jurídico brasileiro. Há que se considerar que, no caso das concessões, não há aplicação do artigo 65 da Lei de Licitações, visto que as concessões de serviço público de energia elétrica detêm regime próprio, o qual, nos termos do artigo 23 da Lei de Licitações, deve ser considerado para fins de autorizações de obras novas. Assim, caso seja necessária a realização de obras relacionadas a uma determinada concessão, deve ser observado o regime vigente, que determina que tais obras são realizadas pela via do reforço e da melhoria.	ISA CTEEP
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-076/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	LUZIÂNIA - NIQUELÂNDIA	ENEL-GO	SE NIQUELÂNDIA	2º Banco de Autotransformadores 230/69 kv (3x10 MVA - 30 MVA), conexões e módulos de infraestrutura de manobra - de 230 e 69 kv, e com comutadores de derivação em carga (LTC)	jun/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	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-Rondônia	MG	-	-	SE NOVA PONTE 3	3 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM 1º e 2º Reator de Barra 500 kv, (6+1R) x 50 Mvar 1Φ 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DIM	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	LT 500 kv PARACATU 4 - NOVA PONTE 3 C1	Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 286 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Paracatu 4 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 75 Mvar 1Φ // Paracatu 4 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 75 Mvar 1Φ // Nova Ponte 3 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Nova Ponte 3 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Paracatu 4	jan/26	RB			



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)

Planilha - 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 / incluso / exclusivo)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	-	-	LT 500 KV NOVA PONTE 3 - ARARAQUARA 2 C1	Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 293 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo 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	jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	-	-	SE SANTOS DUMONT 2	Novo pátio 500 kv 1º 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 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 345 kv, Arranjo DIM	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	-	-	LT 500 KV ITABRITO 2 - SANTOS DUMONT 2 C1	Circuito Simples 500 kv, 4 x 795 MCM (TERN), 145 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // 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-Rorondônia	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 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Jaguará 1 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // Estreito	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	-	-	SE JAIBA	1º e 2º 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 BD4 3 IB (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-Rorondônia	MG	-	-	SE JANAÚBA 6	2 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM MIM - 500 kv MIG (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-Rorondônia	MG	-	-	SE CAPELINHA 3	1º e 2º Reator de Barra 500 kv, (6+1R) x 60 Mvar 1Φ 2 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kv, Arranjo DIM 2 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-Rorondônia	MG	-	-	LT 500 KV JAIBA - JANAUBA 6 C1 e C2 (CB)	Circuito Duplo 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 85 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Jaiba 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-Rorondônia	MG	-	-	LT 500 KV JANAUBA 6 - JANAUBA 3 C1 e C2	Circuito Duplo 500 kv, 4 x 795 MCM (TERN), 44,2 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // 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-Rorondônia	MG	-	-	LT 500 KV JANAUBA 6 - CAPELINHA 3 C1	Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 231 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // 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			



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)

Planilha - 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 / incluso / exclusivo)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	LT 500 KV CAPELINA 3 - GOVERNADOR VALADARES 6 C1	Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 134 km 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Capelinha 3 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Governador Valadares 6 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Capelinha 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 1Φ // Capelinha 3 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 24,5 Mvar 1Φ // Governador Valadares 6	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	SE BURITIZEIRO 3	1º ATF 500/345 kv, (3-1R) x 200 MVA 1Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kv, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 345 kv, Arranjo DIM 5 IB (Interligação de Barras) 345 kv, Arranjo DIM 3 IB (Interligação de Barras) 345 kv, Arranjo DIM 1º e 2º Reator de Barra 500 kv, (6-1R) x 60 Mvar 1Φ 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-Rorônia	MG	-	-	LT 500 KV PIRAPORA 2 - BURITIZEIRO 2 C1 E C2 (CD)	Circuito Duplo 500 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 33 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Pirapora 2 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Buritizeiro 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 BURITIZEIRO 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 // Buritizeiro 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // São Gonçalo do Pará 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Buritizeiro 2 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // São Gonçalo do Pará Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 83,33 Mvar 1Φ // Buritizeiro 2 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 83,33 Mvar 1Φ // São Gonçalo do Pará	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	LT 500 KV BURITIZEIRO 2 - SÃO GOTARDO 2 C1 (NOVA)	Circuito Simples 500 kv, 6 x 795 MCM (TERN), 234 km 1 CRL (Conexão de Reator de Linha Fixo) 500 kv, Arranjo DIM // Buritizeiro 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 1Φ // Buritizeiro 2 Reator de Linha Fixo 500 kv, (3+1R) x 60 Mvar 1Φ // São Gotardo 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // Buritizeiro 2 1 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo DIM // São Gotardo 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 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-Rorônia	MG	SMTE	CEMIG-D	SE PARACATU 4	2 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM 3º TF 500/138 kv, 3 x 100 MVA 1Φ 1 CT (Conexão de Transformador) 500 kv, Arranjo DIM 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kv, Arranjo BPT	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	SECC LT 500 KV BOM DESPACHO 3 - OURO PRETO C1 NA SE SÃO GONÇALO DO PARÁ	Circuito Simples 500 kv, 4 x 636 MCM (GROSBEAK), 0,6 km Circuito Simples 500 kv, 4 x 636 MCM (GROSBEAK), 0,6 km 2 EL (Entrada de Linha) 500 kv, Arranjo 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-Rorônia	MG	-	-	SECC LT 345 KV ITUTINGA - JUJZ DE FORA 1 C1 NA SE SANTOS DUMONT 2	Circuito Duplo 345 kv, 2 x 900 MCM (RUDDY), 9 km 2 EL (Entrada de Linha) 345 kv, Arranjo DIM	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	-	-	SECC LT 345 KV PIRAPORA 2 - TRÊS MARIAS C1 NA SE BURITIZEIRO 2	Circuito Duplo 345 kv, 2 x 1113 MCM (BLUEJAY), 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-Rorônia	MG	-	-	SECC LT 345 KV PIRAPORA 2 - VÁRZEA DA PALMA C1 NA SE BURITIZEIRO 2	2 EL (Entrada de Linha) 345 kv, Arranjo DIM Circuito Duplo 345 kv, 2 x 900 MCM (RUDDY), 33,4 km	abr/23	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE MONTES CLAROS 2	1º e 2º ATF 345/138 kv, (6-1R) x 125 MVA 1Φ (Substituição da transformação 345/138 kv) 1 CT (Conexão de Transformador) 138 kv, Arranjo B04	out/25	RB			



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)

Planilha - 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-075/2019-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MT	ELETRONORTE	ENERGISA-MT	SE SORRISO	4" TF 230/69 kv, 1 x 60 MVA 3ø	jan/23	RB			
EPE/ONS	NT EPE/ONS*	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MT	ELETRONORTE - CENTRAIS ELÉTRICAS DO NORTE DO BRASIL S/A ELETRONORTE	ENERGISA - MT	SE SINOP	4ø ATF 230/138 kv (1 x 100 MVA 3ø) e equipamentos associados	jan/23	RB			
EPE/ONS	Ofício nº 0228/2020/DEE/EPE PAR/PEL 2020	Ampliação Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	SP	ISA CTEEP	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, religáveis em 230/88 kv, enclausurados e com baixo nível de ruído) e instalação de dois CT 88 kv, GIS, BD3, para conexão do terceiro e quarto transformadores trifásicos. Substituição da blindada GIS de 230 kv por outra 345 kv (religável em 230 kv) composta de 2 ELs (com espaço para futuras ELs), 8 CTs (sendo 3 instalações devido aos TRs adicionais) e 4 IBS (sendo 2 seccionamentos de barras e 2 paralelos) e com arranjo BD3.	Imediata	RB	Alteração	Justificativas detalhadas no documento anexo a esta contribuição "20211022 - CP_116_21_POTEE_2021 - SE CTR R05.pdf"	ISA CTEEP
EPE/ONS	Ofício nº 0228/2020/DEE/EPE PAR/PEL 2020	Ampliação Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	SP	ISA CTEEP	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, religáveis 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, religável em 230/20-20 kv, enclausurado e com baixo nível de ruído). Instalação de 14 conjuntos blindados de 20 kv, possibilitando a flexibilidade para que as saídas dos dois secundários do equipamento reserva alimente os 12 segmentos de barras (SA à 10A e SB à 10B) quando ocorrer contingência em qualquer um dos três transformadores principais.	Imediata	RB	Alteração	Justificativas detalhadas no documento anexo a esta contribuição "20211022 - CP_116_21_POTEE_2021 - SE CTR R05.pdf"	ISA CTEEP
EPE/ONS	Ofício nº 0005/EPE/2021 Carta ONS - 0001/DPL/2021	Reforço / Aditivo	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	SP	ELTE	CPFL PIRATININGA	SE MANOEL DA NÓBREGA	2º banco de transformadores monofásicos 230/88 kv - 3 x 75 MVA	Associada à entrada em operação da SE Manoel da Nóbrega 230/138/88 kv	RB	Alteração de texto	A determinação de execução de obras adicionais ao escopo das concessionárias de transmissão de energia elétrica pela via da alteração unilateral do contrato é contrária ao ordenamento jurídico brasileiro. Há que se considerar que, no caso das concessões, não há aplicação do artigo 65 da Lei de Licitações, visto que as concessões de serviço público de energia elétrica têm regime próprio, o qual, nos termos do artigo 23 da Lei de Licitações, deve ser considerado para fins de autorizações de obras novas. Assim, caso seja necessária a realização de obras relacionadas a uma determinada concessão, deve ser observado o regime vigente, que determina que tais obras são realizadas pela via do reforço e da melhoria.	ISA CTEEP
EPE/ONS	Ofício nº 0005/EPE/2021 Carta ONS - 0001/DPL/2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	SP	ISA CTEEP	-	LT 138 kv BERTIOGA II - SÃO SEBASTIÃO C1 e C2	Recondutoramento para a capacidade de 231/245 MVA do trecho de 5,6 km entre a SE Bertioiga II e a derivação Bertioiga 4. Substituição na SE Bertioiga II de três seccionadores, bobinas de bloqueio e condutores dos bays para São Sebastião C1/C2. Substituição na SE Bertioiga II dos cabos e conexões dos bays para São Sebastião C1/C2. Substituição de O1 cabo para-raios convencional por cabo OPGW (aproximadamente 72 km).	jan/24	DIT	Alteração de texto	Maior detalhamento dos reforços para a referida função transmissão, especificando a necessidade da criação de uma nova rota de telecomunicação para atendimento aos sistemas de telecomunicação na região do litoral, de maneira a aumentar a confiabilidade nos canais de telecomunicações (Supervisão e Voz Operativa).	ISA CTEEP
EPE/ONS	Ofício nº 0005/EPE/2021 Carta ONS - 0001/DPL/2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE BERTIOGA 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-Rorondônia	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-Rorondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE MONGAGUÁ	1º banco de capacitores 50 Mvar/138 kv e conexões (arranjo BD3 GIS). Substituição dos cabos condutores nos bays para Embu Guakú.	Imediata	DIT			
EPE/ONS	Obra indicada no POTEE 2016/2017, revalidada nesta emissão.	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	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; Substituição de dois módulos de conexão 13,8 kv, referentes aos transformadores nº 1 e nº 2 de 138/13,8 kv. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMPRs: 0009793/2021 e 0009795/2021	Imediata	DIT	Alteração de texto	Não será necessário substituir o módulo de conexão 13,8 kv por completo, as adequações necessárias foram detalhadas via SGPMPR.	ISA CTEEP
EPE	EPE-DEE-RE-069/2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	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			
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-040/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	RJ	FURNAS	-	SECC LT 345 kv VENDA DAS PEDRAS - MACAÉ CL NA SE LAGOS	Circuito Duplo 345 kv, 2 x 954 MCM (Rail), 2 km	jan/24	RB			



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)

Planilha - 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-NT-059/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	ES	FURNAS	EDP-ES	SE VITÓRIA	Instalação do banco autotransformador 345/138 kv - 400 MVA (3 + 1R) X 133,3 MVA e conexões em substituição ao banco ATR1, de 225 MVA. A nova fase reserva deverá ser posicionada de tal modo a permitir seu aproveitamento para substituição dos novos bancos de 400 MVA a serem futuramente instalados na SE 345/138 kv Vitória. Desativação por fim de vida útil do banco ATR2 345/138 kv. (SGPMR nº 013707/2016).	Imediata	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-079/2021-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	ES	-	-	LT 230 kv GOVERNADOR VALADARES 6 - VERONA C1	Circuito Simples 230 kv, 1 x 1113 MCM (Bilúquia), 161 km	Jan/26	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	LT 230 kv LARANJAL DO JARI - MACAPÁ III C1	Circuito Simples 230 kv, 2x795 MCM, 230 km	Imediata	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	LT 230 kv MACAPÁ - MACAPÁ III C1	Circuito Simples 230 kv, 2x795 MCM, 10 km	Imediata	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	LT 230 kv FERREIRA GOMES - MACAPÁ C1 (Ampliação/Adequação para troca de bay)	Circuito Simples 230 kv, 2x954 MCM, 0,5 km EL 230 kv Trecho de linha para troca do bay de conexão da LT 230 kv Ferreira Gomes - Macapá na SE Macapá e desativação do trecho de linha da LT 230 kv Ferreira Gomes - Macapá C1 que circunda a SE Macapá	Imediata	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	SE MACAPÁ III	Novo pólo de 230 kv, BDT, Novo pólo de 69 kv, BPT 1º e 2º TF 230/60 kv - 2x150 MVA (3) Reator de Linha - 3Ø - 25 Mvar Ref. LT Laranjal do Jari - Macapá III C1	Imediata	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-029/2021-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	SE LARANJAL DO JARI	Reator de Linha - 3Ø - 230 kv - 25 Mvar Ref. LT Laranjal do Jari - Macapá III C1	Imediata	RB			
EPE	EPE-DEE-RE-074/2019-rev1	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	AC	-	-	LT 230 kv PORTO VELHO - ABUNÃ 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-Rorondônia	SP	-	-	LT 440 kv ARARAQUARA 2 - ARARAQUARA C3	Circuito Simples 440 kv, 4 x 954 MCM (RAIL), 11 km EL (Entrada de Linha) 440 kv, Arranjo DIM // SE Araraquara 2 EL (Entrada de Linha) 440 kv, Arranjo DIM // SE Araraquara IB (Interligação de Barras) 440 kv, Arranjo DIM // SE Araraquara	Jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	SP	ARARAQUARA	-	SE ARARAQUARA 2	4º ATF 500/440 kv, 3 x 416,67 MVA 1F IB (interligação de Barras) 440 kv, Arranjo DIM CT (Conexão de Transformador) 500 kv, Arranjo DIM CT (Conexão de Transformador) 440 kv, Arranjo DIM	Jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	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-Rorondônia	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 IB (Interligação de Barras) 500 kv, Arranjo DIM // SE Governador Valadares 6	Jan/26	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	ES	-	-	LT 345 kv VIANA 2 - VIANA C3	Circuito Simples 345 kv, 2 x 954 MCM (RAIL), 7 km 1 EL (Entrada de Linha) 345 kv, Arranjo DIM // SE Viana 2 1 EL (Entrada de Linha) 345 kv, Arranjo DIM // SE Viana	Jan/26	RB			



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)

Planilha - 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 / incluso / exclusivo)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-064/2020-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	ES	-	-	LT 500 kV JOÃO NEIVA 2 - VIANA 2 C1	Circuito Simples 500 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 79 km 1 EL (Entrada de Linha) 345 kV, Arranjo 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/DDE/EPE CTA-ONS DPL/PL 1102/2021 EPE-DEE-NT-060/2021-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	GO	CELG-GT	ENEL-GO	SE XAVANTES	Substituição do ATR2 e ATR3 230/138 kV de 150 MVA por outros dois Autotransformadores de 225 MVA cada. 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 BD4 2 CT 138 kV, Arranjo BD4 MIM - 230 kV MIM - 138 kV	Imediata	RB			
EPE/ONS	OFÍCIO 0126 /EPE/2021 CTA-ONS DPL/PL 0103/2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	LYON III	-	SE CURRAL NOVO DO PIAUI II	Polo Reserva compatível com o 3º Banco de AT 500/230 kV - 1 x 200 MVA	ago/22 (Compatível com a implantação do 3º AT da SE Curral Novo do Piauí II 500/230 kV)	RB			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-069/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	-	EDP-SP	SE ÁGUA AZUL	Novo pólo 88 kV (MIG-A) 1° e 2° TF 440/88 kV, (6+1R) x 133 MVA 1Φ 1 MIM (Módulo de Infraestrutura de Manobra) 440 kV, Arranjo DIM 1 MIM (Módulo de Infraestrutura de Manobra) 88 kV, Arranjo BD4 2 CT (Conexão de Transformador) 440 kV, Arranjo BD4 2 CT (Conexão de Transformador) 88 kV, Arranjo BD4 1 IB (Interligação de Barras) 440 kV, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barras) 88 kV, Arranjo BD4	mar/26	RB			
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	LT 88 kV MAIRIPORÃ - JAGUARI C1 e C2	Reconstrução / recondução para cabo ACSR (CAA) 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 Igaratá/SABESP Substituição de 01 cabo para-raios convencional por cabo OPGW entre o ponto de seccionamento para conexão da futura SE Dom Pedro I 230/88 kV e a subestação Jaguari	Associada à entrada em operação da SE Dom Pedro I 230/88 kV	DIT	Alteração de texto	Maior detalhamento dos reforços para a referida função transmissão, especificando a necessidade da criação de uma nova rota de telecomunicação para atendimento aos sistemas de telecomunicação na região de Mairiporã, de maneira a aumentar a confiabilidade nos canais de telecomunicações (Supervisão e Voz Operativa).	ISA CTEEP
EPE	EPE-DEE-NT-103/2021-rev0	Reforço / Aditivo	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	AC	ACRE - TRANSMISSORA ACRE SPE S.A.	-	LT 230 kV FEIJÓ - CRUZEIRO DO SUL, C1	Reator de Linha Manobrável 230 kV, 3x4,33 Mvar 1Φ (Terminal Cruzeiro do Sul)	Imediata, associada à entrada em operação da LT 230 kV Feijó - Cruzeiro do Sul C1	RB	Alteração de texto	A determinação de execução de obras adicionais ao escopo das concessionárias de transmissão de energia elétrica pela via da alteração unilateral do contrato é contrária ao ordenamento jurídico brasileiro. Há que se considerar que, no caso das concessões, não há aplicação do artigo 65 da Lei de Licitações, visto que as concessões de serviço público de energia elétrica detêm regime próprio, o qual, nos termos do artigo 23 da Lei de Licitações, deve ser considerado para fins de autorizações de obras novas. Assim, caso seja necessária a realização de obras relacionadas a uma determinada concessão, deve ser observado o regime próprio, que determina que tais obras são realizadas pela via do reforço e da melhoria.	ISA CTEEP
EPE	EPE-DEE-NT-103/2021-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	AC	-	-	SE 230/69 kV FEIJÓ	1° e 2° Compensadores Síncronos de -45/+45 Mvar	Imediata, associada à entrada em operação da LT 230 kV Feijó - Cruzeiro do Sul C1	RB			
EPE	EPE-DEE-NT-103/2021-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	AC	-	-	SE 230/69 kV TUCUMÃ	1º Compensador Síncrono de -90/+150 Mvar	Imediata, associada à entrada em operação da SE Tucumã	RB			
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	CPFL	SE CASA BRANCA	Substituição dos transformadores TR-1 e TR-2 de 30 MVA para 33,33 MVA cada. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMPRS: 0008815/2021 e 0009816/2021	Imediata	DIT	Inclusão	Reforço proposto no PAR/PEL 2021, o qual possui necessidade imediata de execução. Assim, é importante a sua consolidação no ciclo de 2021 do POTEE.	ISA CTEEP
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE FLÓRIDA PAULISTA	Substituição do transformador TR-4 de 230/69 kV de 30 MVA para 60 MVA, compatível com o TR-3. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMPRS: 0008817/2021 e 0008818/2021	Imediata	DIT	Inclusão	Reforço proposto no PAR/PEL 2021, o qual possui necessidade imediata de execução. Assim, é importante a sua consolidação no ciclo de 2021 do POTEE.	ISA CTEEP
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	ELEKTRO	SE MAIRIPORÃ	Substituição do transformador TR-3 de 18,75 MVA para 33,33 MVA Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMPRS 0008820/2021	Imediata	DIT	Inclusão	Reforço proposto no PAR/PEL 2021, o qual possui necessidade imediata de execução. Assim, é importante a sua consolidação no ciclo de 2021 do POTEE.	ISA CTEEP
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	CPFL	SE MOCOCA	Substituição do transformador 138/11,5 kV TR-2, de 18,75 MVA para 40 MVA.	Imediata	DIT	Inclusão	Reforço proposto no PAR/PEL 2021, o qual possui necessidade imediata de execução. Assim, é importante a sua consolidação no ciclo de 2021 do POTEE.	ISA CTEEP



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)

Planilha - 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
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	ELEKTRO	SE TIETÊ	Substituição dos transformadores TR-1 e TR-2 de 18,75 MVA para 33,33 MVA cada. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009822/2021 e 0009823/2021	Imediata	DIT	Inclusão	Reforço proposto no PAR/PEL 2021, o qual possui necessidade imediata de execução. Assim, é importante a sua consolidação no ciclo de 2021 do POTEE.	ISA CTEEP
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	ELEKTRO	SE CERQUILHO	Substituição dos transformadores TR-1 e TR-2 de 12,5 MVA para 18,75 MVA, cada. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009824/2021, 0009826/2021, 0009827/2021, 0009828/2021 e 0009833/2021	Imediata	DIT	Inclusão	Reforço proposto no PAR/PEL 2021, o qual possui necessidade imediata de execução. Assim, é importante a sua consolidação no ciclo de 2021 do POTEE.	ISA CTEEP
ONS	PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	ELEKTRO	SE ITABARÉ II	Substituição dos transformadores TR-5 e TR-6 de 12,5 MVA para 33,3 MVA, cada. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009831/2021 e 0009834/2021	Imediata	DIT	Inclusão	Reforço proposto no PAR/PEL 2021, o qual possui necessidade imediata de execução. Assim, é importante a sua consolidação no ciclo de 2021 do POTEE.	ISA CTEEP

Planilha - 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)

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	CONTINUAÇÃO (alteração de texto / inclusão / exclusão)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
EPE/ONS	EPE DEE-RE 006/2018-rv+0 03/05/2020-2020 Ofício 0507/EPE/2020- Carta ONS -0436/DP/2020 EPE DEE-RE 049/2020-rv+0 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE CIDADE INDUSTRIAL DE CURITIBA	3 ^o TF 230/13,8 kV, 1 x 50 MVA 3Ø Associação de Termos	Imediata	RB	2018	Alteração	-			
EPE/ONS	EPE DEE-RE 006/2018-rv+0 03/05/2020-2020 Ofício 0507/EPE/2020- Carta ONS -0436/DP/2020 EPE DEE-RE 049/2020-rv+0 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	COT 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	COT ELETROSUL	CERPALO	SECC DA LT 138 kV IMBITUBA - PALHOÇA PINHEIRA, NA SE CERPALO	Secionamento da LT 138 kV Imbituba - Palhoça Pinheira (DT) na SE CERPALO 138/13,8 kV	mai/22	DT	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 2020-0004 EPE DEE-NT 025/2021-rv+0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE VÁRZEA DA PALMA 1	Ampliação de transformação 138-13,8 kV de 1 x 55 MVA para 3 x 44 MVA com a instalação de um 3º novo transformador 138/13,8 kV de 55 MVA (trifásico, regulado) e instalação de transformadores 138/13,8 kV de 55 MVA e módulos de infraestrutura associados para operação como reserva fra regional, em função da alteração de uso da unidade transformadora para 138/13,8 kV de 55 MVA, autorizada pela ANEEL 7596/2019, que passou a operar de forma definitiva e contínua em paralelo com a unidade TR2, reclassificação de uma transformação 138-13,8 kV visando o atendimento do comprometimento de atendimento local e ao atendimento de uma menor geração distribuída local.	Imediata	DT	2020 (1a Emissão)	Alteração	-			
EPE	EPE DEE-NT 004/2021-rv+0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	FURNAS	CEMIG-D	SE 138/13,8 kV MASCARENHAS DE MORAES	1 TF 138/13,8 kV, 1 x 30 MVA 3Ø	Imediata	DT	2020 (1a Emissão)	Retirada	Obra reclassificada como Melhorias, será incluída no volume correspondente deste POTEE 2020 (1a Emissão)			
ONS	PAR/PEL 2020-2024 CARTA ONS - 0656/DEB/2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MT	EBTE	-	SE PARECIS	2 ^o Reator de Barra 230 kV, 20 Mvar 3Ø	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Alteração	-			
EPE/ONS	EPE DEE-RE 018_2017-rv+1 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MT	ITE	-	SE CUMBÁ	2ª 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 em aprovação do ONS. Contudo, a referida obra não foi transferida para a ABA "Alterações e Retiradas" do POTEE 2020 1ª Emissão. ONS: Obra inserida pela 1ª vez na ABA "Alterações e Retiradas" e reinsertada na ABA "POTEE Anteriores" do POTEE 2020 1ª Emissão			
EPE/ONS	EPE DEE-RE 002/2020-rv+0 PAR/PEL 2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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 300 MVA 1Ø e de módulos de conexão associado. Desativação de um banco de transformadores 230/88 kV, 150 MVA, Associação aos módulos TR 230/88 kV S.JOSÉ CAMPOS TR3 SP, MC 18 kV TR 230/88 kV S.JOSÉ CAMPOS TR3 SP e MC 230 kV TR 230/88 kV S.JOSÉ CAMPOS TR3 SP. (SGPMR nº 000202/2021). Desativação por fim de vida 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-rv+0 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA CTEEP	COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV ÁGUA VERMELHA - BOA HORA	Reconstrução/recondutoramento, CD, 10,54 km, ampliando a capacidade da LT para 249,484 421 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 (1452-36 e 1652-37), substituição de 10 seccionadoras sendo duas com lâmina terra (1629-174/61)/1629-172/1629-170/1629-166/1629-168/1629-164/61)/1629-162/1629-180/1629-176/1629-178 e substituição de 6 transformadores de corrente. Adequação dos cabos e conexões e conexões na SE Boa Hora. Substituição de cabos e conexões do módulo de interligação de barramentos 138 kV da SE Água Vermelha.	Imediata	DT	2018	Alteração	Alteração de texto	Complementação do texto, indicando a necessidade de adequação dos cabos e conexões do módulo de interligação de barramentos 138 kV da SE Água Vermelha para o atendimento da nova capacidade proposta, uma vez que tal obra também é essencial para a implantação do referido reforço.		ISA CTEEP
EPE/ONS	EPE DEE-RE 034/2020-rv+2 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	LT 525 kV BATEIAS - CURITIBA LESTE C1 e C2 (CD)	Circuito Duplo 525 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 24-70 km	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Alteração	-			
EPE/ONS	EPE DEE-RE 034/2020-rv+2 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	LT 525 kV PONTA GROSSA - ASSIS C1 e C2 (CD)	Reator de Linha Fixo 525 kV, (6+18) x 49-30,21 Mvar 1Ø (Terminal Ponta Grossa) Reator de Linha Fixo 525 kV, (6+18) x 49-30,21 Mvar 1Ø (Terminal Assis)	Imediata	ASSOCIADA A LT 525 kV BATEIAS - CURITIBA LESTE, C1 e C2 (CD)	2020 (1a Emissão)	Alteração	-			
EPE/ONS	EPE DEE-RE 034/2020-rv+2 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	SE BARGUI 2	1 ^o e 2 ^o ATF 230/138 kV, 2 x 130 MVA 3Ø 1 ^o Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 Mvar 3Ø Subestação GIS. Devido à localização próxima à SE 69kV Barguil (COPEL-D), deverá ser considerada a migração dos bays da distribuidora para o novo barramento GIS 138 kV (interligação dos circuitos de 138 kV).	mai/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-rv+2 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	SE LIBERABA	1 ^o e 2 ^o ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Ø 1 ^o Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 Mvar 3Ø Nota 1: Esta obra se refere ao Novo Pólo 138 kV na SE Liberaba Nota 2: Esta obra deve ser implantada em consonância com a "Consolidação de Obras de Transmissão 2015 - Volume I (Rede Básica e DT) - Anexos 1 a V", que apresenta as subestações que necessitam de adequações em arranjo de barramento.	mai/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-rv+2 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	SECC (CD) LT 230 kV UMBARÁ - SANTA QUITÉRIA C1, NA SE BARGUI 2 OU SECC (CD) LT 230 kV CAMPO COMPRIDO - SANTA QUITÉRIA C1, NA SE BARGUI 2	Circuito Duplo 230 kV, 1 x 1600 mm ² AL, 0,2 km (subterrâneo) * Conexão da SE Barguil 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 BARGUI 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.			

Planilha - 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)

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	CONTINUAÇÃO (alteração de texto / inclusão / exclusão)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE CONSELHEIRO LAFAIETE	<p>Instalação de um BC de 13,8 MVA/138 kV</p> <p>Mudança do escopo de substituição por fim de vida útil dos bancos de capacitores de 0,33 MVar - 6 Anos (C1-C2-C3-C4-C5-C6) por um mesmo banco de capacitores de 0,33 MVar - 3 Anos (C1-C2-C3).</p> <p>Atenção: a continuidade das funções de transmissão-compensação reativa em território ocorrerá à medida que as unidades capacitivas forem sendo desativadas; a mesma medida em que forem sendo desativadas, os componentes poderão ser utilizados para rearmazenamento até desativação total desses equipamentos.</p> <p>Desativação por fim de vida útil dos bancos de capacitores de 13,8 kV - 6 Mvar (C1, C2 e C3). Associados aos módulos: BC 13,8 kV 6 MVA/ LAFAIETE 1 BCS MG, BC 13,8 kV 6 MVA/ LAFAIETE 1 BCS MG e BC 13,8 kV 6 MVA/ LAFAIETE 1 BCS MG (SGPMR nº 0004318/2016).</p> <p>Desativação por fim de vida útil dos bancos de capacitores de 13,8 kV - 6 Mvar (C4, C5 e C6). Associados aos módulos: BC 13,8 kV 6 MVA/ LAFAIETE 1 BCS MG, BC 13,8 kV 6 MVA/ LAFAIETE 1 BCS MG e BC 13,8 kV 6 MVA/ LAFAIETE 1 BCS MG (SGPMR nº 0004318/2016).</p>	Imediata sembr	DT	2018	Alteração				
EPE/ONS	EPE DEE-RE 043/2017-rev0 Carta ONS - 0390/DPL/2019	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	GO	CELG-GT	ENEL-GO	SE XAVANTES	5ª ATF 230/138 kV, 3 x 50 MVA 1φ	Jan/24	RB	2019	Retirada	Nova solução recomendada por EPE/ONS baseada em nova modificação para a transformação			
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondonia	RJ	FURNAS	ENEL-RJ	SE CASIMIRO DE ABREU	Construção de nova subestação. Seccionamento da LT 138 kV Rocha Leão (Furnas) - Magé - C1 e C2 na SE Casimiro de Abreu 138 de 04 ELS kV.	Imediata	DT	2018	Retirada	A LT Rocha Leão (Furnas) Magé 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	COT ELETROSUL	RGE	SE CAXIAS DO SUL 5	<p>Desmantelamento do Pólo de 69 kV</p> <p>Nota: Seguindo o estudo emitido pela EPE o desmantelamento do setor de 69 kV da SE Caxias do Sul 5 depende da implantação da nova SE Caxias Norte 125/230/138 kV e é necessário para liberar espaço físico e permitir a ampliação do setor de 13,8 kV dessa subestação.</p>	Imediata	DT	2018	Retirada	Desmantelamento do pólo de 69 kV da SE Caxias do Sul 5 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	COT ELETROSUL	CEE-E 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 Iva CERDAU) 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	CEE-E GT	RGE	SE UHE BUGRES	Desativação dos TRs TR4 e TR5 13,8/6,6 kV, do TR2 44/6,6kV, dos 3 MCS 13,8 kV, do EL 13,8 kV e do BC 13,8 kV de 3,6 Mvar.	Imediata	DT	Consolidação de Obras de Transmissão 2015	Retirada	Desativação dos TRs da SE UHE Bugres 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	CEE-E GT	RGE	SE UHE BUGRES	<p>Desativação do TR1 69/6,6 kV e MC 69 kV associado, viabilizando a instalação de novo TR 69/6,6 kV - 21,6 MVA e novo MC 69 kV pelo sistema.</p> <p>Nota 1: A área de Geração da CEE-E GT formalizou junto ao MME a necessidade de ajuste no projeto original de ampliação da UHE Bugres, atualmente sem previsão de implantação. O atendimento à solicitação da transmissora ainda depende de posicionamento ministerial.</p> <p>Nota 2: Está associada a ampliação da UHE Bugres a substituição do TC no terminal da SE UHE Bugres de LT 69 kV UHE Bugres - UHE Casuarina, ampliando a capacidade operadora da linha de 34 MVA para 75 MVA. Esse reforço é de Pequeno Porte e será indicado no SGPMR pela CEE-E GT associado ao Parecer de Acesso da ampliação de UHE Bugres.</p>	ASSOCIADA À AMPLIAÇÃO DA UHE BUGRES	DT	Consolidação de Obras de Transmissão 2015	Retirada	Desativação dos TRs da SE UHE Bugres 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	EPE DEE-RE 090/2018-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	CHESF	-	SE 230/69kV Fortaleza	Desativação do CIR 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 048-2018-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 TS e TR existentes de 230/69 kV - 100/107 MVA (vida útil esgotada 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 046/2020-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	PB	ETN	-	SE CAMPINA GRANDE III 500 kV	2ª 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 2019-2020 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342/DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEE-E GT	CEE-E RGE	SE TAQUARA	<p>3ª ATF 230/138 kV - 150 MVA (composto por bancos 1φ de 3 x 50 MVA)</p> <p>1 CT 230 kV, arranjo BSA</p> <p>1 CT 138 kV, arranjo BPT</p> <p>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 bobinagens civis na sala de comando. (SGPMR nº 0000240/2020).</p> <p>Instalação de 1 unidade de Módulo Concentrador de Informações de Topografia para integrar o módulo AT 1 230/138 kV ao sistema de topografia da subestação. (SGPMR nº 000232/2020).</p>	Imediata	RB	2018	Alteração				

Planilha - 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)

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	CONTINUIÇÃO (alteração de texto / inclusão / exclusão)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-038/2018-Rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /OP/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	MS	CEEE-GT	RGE	SE POLO PETROQUÍMICO	Substituição dos 2 Tfs 230/69 kV - 50 MVA (30) por 2 Tfs 230/69 kV - 165 MVA (30). 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 de barramento de 69 kV BS (2 CTs e 3 ELs) Desativação de 1 CT 230 kV Novo prédio de comando e ampliação dos serviços auxiliares. Instalação de Módulo de Comunicação (2 unidades), Módulo de Engenharia e Suporte à Manutenção (1 unidade), Módulo de Sincronização das reformativas (1 unidade), Módulo de Supervisão e Operação (2 unidades) (SGPMR nº 0000198/2020).	Imediata	RB	2018	Alteração	-			
EPE																
EPE/ONS	REA 6788/2017	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE Itaquapu	Instalar 1 banco de capacitores, 138 kV, 30 Mvar e módulo de conexão, arranjo BD-3, associado.	Imediata	DTT	2015	Retirada	Com a implantação da SE Mirante e da SE Alta Paulista, o efeito dos referidos bancos de capacitores nessas subestações não apresenta os benefícios sistêmicos esperados.	Inclusão	Reforço não é mais necessário, assim a Resolução Autorizativa precisa ser reatualizada.	ISA CTEEP
EPE/ONS	REA 6788/2017	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE Flórida Paulista	Complementar o banco de capacitores nº 1, 138 kV, com a instalação de 70 Mvar, e adequar o módulo de conexão associado com a substituição de 3 TC, 138 kV, devido à superação de corrente nominal.	Imediata	DTT	2015	Retirada	Com a implantação da SE Mirante e da SE Alta Paulista, o efeito dos referidos bancos de capacitores nessas subestações não apresenta os benefícios sistêmicos esperados.	Inclusão	Reforço não é mais necessário, assim a Resolução Autorizativa precisa ser reatualizada.	ISA CTEEP

Planilha - 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 / incluso / excluído)	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 ^o 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/DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	RGE	SE GRAVATAÍ 3	2 ^o 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 ULMARAMA SUL 230/138 kV	3 ^o 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-Rorôndônia	RO	ELETRONORTE	-	SE COLETORA PORTO VELHO 500 kV (RO)	2 reatores de barra monofásicos manobráveis de (6 + 1R) x 50 Mvar/500 kV e conexões DIM. Transferência do motor 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-Rorôndônia	MT	ELETRONORTE	ENERGISA-MT	SE PETROVINA	Adequação da SE aos Procedimentos de Rede: Seccionamento da LT 138 kV Rondonópolis – Covo Magalhães (DIT) e adequação do barramento de 138 kV	Imediata	DIT	2018			
EPE/ONS	NT EPE-DEE-NT 001-2018 PAR 2016-2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	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-Rorôndônia	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 FENEL)	Imediata	DIT	2018			
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 BOA HORA - JALES	Recapitação / recondicionamento, CD, 45,04 km, ampliando a capacidade para 139/163 MVA e adequações dos terminais na SE Jales. Substituição de 01 cabo para-raios convencional por cabo OPGW (45,04 km)	Imediata	DIT	2018			
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	ISA CTEEP	ELEKTRO	LT 138 kV CARAGUATUBA - UBATUBA	Recondicionamento do trecho entre a SE Caragatatuba e a derivação Massaguçu (11,4 km), para a capacidade mínima de 231/245 MVA e substituição dos equipamentos terminais em Caragatatuba (TC, seccionadora, bobina de bloqueio e condutor do bay) para a capacidade mínima de 231/245 MVA.	Imediata	DIT	2020 (1a Emissão)			
ONS	PAR 2019-2023 PAR 2016-2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	TIJOA (GERAÇÃO)	-	SE TRÊS IRMÃOS 440 kV (SP)	Adequação de Sistema de Proteção, Controle e Supervisão do módulo de conexão do gerador G-3 da UHE Três Irmãos.	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-015/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV CERQUILHO III – ITAPETINGINGA II	Recapitação/ Recondicionamento da LT 138 kV Cerquilha III – Itapetingingá II, nos trechos das derivações Boltuva 2 – Zanchetta - Tatui 2, 11 km, para capacidade de 139/163 MVA. Substituição de 01 cabo para-raio convencional por cabo OPGW (67 km).	Imediata	DIT	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-015/2019-rev0 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV EUCLIDES DA CUNHA - MOCOCA	Recapitação / recondicionamento 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 - Mococa IV C3/C2 na SE Euclides da Cunha.	Imediata	DIT	2018			
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-015/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV PORTO FERREIRA – RIBEIRÃO PRETO	Reconstrução/ Recondicionamento 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-RE-027/2018-rev0 PAR 2014-2016	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV SÃO JOSÉ DO RIO PRETO - CATANDUVA II	Reconstrução / recondicionamento, ampliando a capacidade de toda a LT (49,3 km) para 206/242 MVA. Substituição dos sistemas de proteção e teleproteção, sendo a solução prevista a instalação de cabo 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			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-087/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	ISA CTEEP	-	LT 440 kV BOM JARDIM – ÁGUA AZUL	Seccionamento com construção de trecho de 32 km em circuito duplo e instalação de dois módulos de entrada de linha na subestação Fernão Dias, contemplando obra de terraplanagem para a instalação dos novos módulos. Instalação de um módulo de interligação de barramentos. Instalação de 28 km de cabo OPGW. Adequação dos sistemas de proteção, controle e supervisão nas subestações terminais de Bom Jardim e Água Azul.	Imediata	RB	2019			

Planilha - 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 / incluso / exclusivo)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
ONS	PAR-2016-2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	SP	IE-PINHEIROS	-	SE-ARARAS (SP)	Substituição de disjuntor 38352-7 de 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-injeção. Instalação de 01 (um) módulo de interligação de barramentos em 402 kV, com arranjo barra duplo a disjuntor e meio. Substituição dos seccionadores do travessão onde se conectará a LT 440 kV Araraquara - Araras C1/C2 para a capacidade mínima de 3000 A. Adequações no Sistema de Proteção, Controle e Supervisão e obras associadas.	Imediata	RB	2017/2016	Exclusão	Reforço autorizado no DSP 343/2021, como reforço de pequeno porte.	ISA CTEEP
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	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			
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	SP	ISA CTEEP	ELEKTRO	SE BERTIÓGA II	Substituição do TR-1 e TR-2, 138-13,8 kV, de 18,75 MVA para 33,33 MVA e módulos de conexão associados, incluindo a instalação de TP's nos bays de 138 kV. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009801/2021, 0009802/2021, 0009803/2021 e 0009804/2021	Imediata	DIT	2020 (1a Emissão)	Alteração de texto	Os módulos de conexão deverão ser substituídos e adequados à nova capacidade para a implantação do reforço na transformação 138-13,8 kV. As necessidades de adequações foram indicadas no SGPMR.	ISA CTEEP
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-050/2017-rev0 PAR 2017-2019	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE BOTUCATU (SP)	Substituição do TR-3 e TR-5 138/88 kV de 24 MVA por dois autotransformadores de 40 MVA. Adequações nos módulos de conexão para a nova potência da transformação, conforme SGPMRs: 0009806/2021, 0009807/2021, 0009809/2021, 0009810/2021, 0009812/2021 e 0009814/2021	Imediata	DIT	2017/2016	Alteração de texto	Os módulos de conexão deverão ser substituídos e adequados à nova capacidade para a implantação do reforço na transformação 138-88 kV. As necessidades de adequações foram indicadas no SGPMR.	ISA CTEEP
ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	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			
EPE	EPE-DEE-NT-094/2017-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	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-Rorondônia	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-Rorondônia	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 (571 e581) e adequação do páteo de 138 kV ao novo nível de c.c. com troca de 16 seccionadoras do arranjo BPT 1K3, 1K6, 2K3, 2K6, 3K3, 3K6, 4K3, 4K6, 5K3, 5K6, 6K3, 6K6, 7K3, 7K6, 9K3, 9K6 e 1 bobina de bloqueio do vão 1K.	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2017-rev1 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	GO	CELIG-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 compartimento de unidade reserva de 50 MVA: 500 kV para reatores das LTs 500 kV Tianguá II/Acará III e LT 500 kV Teresina II/Tianguá II C1 e obras associadas.	Imediata	RB	2019			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-071/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SECC LT (CD) 230 kV Funiil - Itapebi C1 (D4F6) na SE Itabuna III	Circuito duplo, 2x28 km, 1x636 MCM.	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	PAR 2018-2020 Carta ONS 0120/DPL/2020 Ofício EPE 0252/2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	ELETRONORTE	-	SE MARABÁ 230/69 kV (PA)	Substituição do transformador (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-Rorondônia	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 (CA) a ser instalado em paralelo com o banco CS 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-Rorondônia	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 (3ø) e conexões	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-063/2012-rev2 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	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-Rorondônia	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)			



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)

Planilha - POTEE Anteriores

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 / incluso / exclusivo)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-124/2012-rev1 PAR/2015-2017	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	IE PINHEIROS	CPFL PAULISTA	SE MIRASSOL II 440/138 kV (SP)	Instalação do 3º banco de autotransformadores de 440/138 kV de 3x100 MVA. Implantação de 01 (um) módulo de conexão de transformador 440 kV, arranjo DIM do travessão de ilha Solteira C-1. Implantação de 01 (um) módulo de conexão de transformador 138 kV, arranjo RDS. 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), prevenindo espaço para futuro seccionamento de barras. Adequação da infraestrutura geral da subestação. Adequação/instalação de Sistema de Proteção, Controle e Supervisão.	Imediata	RB	2017/2016			
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE OESTE 440 kV	instalação de 01 banco de retores de barra (3+1) x 66,7 Mvar/450 kV e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados.	Imediata	RB	2019			
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			
ONS	PAR 2019-2023 Carta ISA CTEEP CI/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/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)	Alteração de texto	A determinação de execução de obras adicionais ao escopo das concessionárias de transmissão de energia elétrica pela via da alteração unilateral do contrato é contrária ao ordenamento jurídico brasileiro. Há que se considerar que, no caso das concessões, não há aplicação do artigo 65 da Lei de Licitações, visto que as concessões de serviço público de energia elétrica detêm regime próprio, o qual, nos termos do artigo 23 da Lei de Licitações, deve ser considerado para fins de autorizações de obras novas. Assim, caso seja necessária a realização de obras relacionadas a uma determinada concessão, deve ser observado o regime vigente, que determina que tais obras são realizadas pela via do reforço e da melhoria.	ISA CTEEP
EPE	EPE-DEE-NT-005/2021-rev0 NT-ONS DGL 0068/2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	-	-	SE 500 kV ESTREITO	3 Compensadores Síncronos de -300/300 Mvar cada, conectados ao barramento de 500kV por 3 módulos de conexão independentes	Imediata	RB	2020 (1ª Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-NT-024/2020 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE IPATINGÁ 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 aterramento 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 T5; 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-Rondônia	MG	FURNAS	-	SE 500/345 kV POÇOS DE CALDAS	1 ATF 500/345 kV, (3+1) x 200 MVA 1Ø	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 (5Ø) 3 TRs 230/69 kV – 200 MVA e conexões em substituição aos TRs 230/69 kV 04T1, 04T2 e 04T3 – 100 MVA existentes. Reconfiguração 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 B04 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	2º 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 (5Ø) – 3Ø – 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 (LTBDRD-C1) SA 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)			

Planilha - 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
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	AFLUENTE	-	SE ITAGIBÁ 230 KV	1ª Banco de reatores 15 MVAR (Remanejamento do reator de linha manobrável de 15 Mvar/230 kv e respectivo módulo de conexão com disjuntor, atualmente conectado na LT 230 kv Itagibá - Brumado II, no terminal da SE Itagibá, para a barra de 230 kv da SE Itagibá).	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
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 manobrável).	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
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 OUROLÂNDIA II	3ª ATF 500/230 kv, 3 x 300 MVA 1 Ø e conexões	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-026_2020_rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE BARREIRAS 230/138 kv	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 AT 230/138 kv - 3x33,33 MVA e conexões.	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE POÇÕES II 230/138 kv	3ª TR 230/138 kv - 100 MVA e conexões.	jan/23	RB	2020 (1a Emissão)			
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE IRECÊ 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 CI	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 MBAT7-01 que se encontra em final de vida útil. (Solicitado originalmente pelo Agente como Melhoria Tipo II - Final de Vida Útil).	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-OEA-RE-114/2012-rev3 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PA	-	EQUATORIAL PA	SE 230/138 kv ITACAIÚNAS (PA)	Novo setor de 138 kv - 1ª e 2ª AT 230/138/13,8 kv - 225 MVA cada e conexões. 2 Els 138 kv para as SEs Itacaiúnas (EQT1-PA) e Cidade Nova.	dez/22	RB	2020 (1a Emissão)			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	CEEE-D	SE PORTO ALEGRE 6	Substituição do TF 230/13,8 kv - 50 MVA (3Ø) por outro TF 230/13,8 kv - 75 MVA (3Ø). 2 CTS 13,8 kv, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 2ª TF 230/13,8 kv - 75 MVA (3Ø). 1 CT 230 kv, arranjo BDS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/13,8 kv. 1 IB 230 kv, arranjo BDS 5 Els 13,8 kv, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 2 IBs 13,8 kv, arranjo BDDD (cubículo abrigado com 1DI) Recapitação do barramento BPT 13,8 kv existente. Desativação do TR-3 69/13,8 kv de 31,25 MVA Desativação de 1 CT 69 kv, arranjo BS Desativação do barramento 13,8 kv BS (1 CT e 6 Els) Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos Tfs 230/13,8 kv devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%. de 2020.	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	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) 2ª 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 CDS, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 12 Els 13,8 kv, arranjo BDDD (cubículo abrigado) 2 IBs 13,8 kv, arranjo BDDD (cubículo abrigado com 1DI) Desativação do barramento 13,8 kv BPT (1 CT, 1 IB e 10 Els) Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos Tfs 230/13,8 kv devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.	Imediata	RB	2018			

Planilha - 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-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 BDDO (cubículo abrigado) Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/13,8 kv. Capacitor em derivação 13,8 kv x 3,6 Mvar (3Ø). 3 CCDs 13,8 kv, arranjo BDDO (cubículo abrigado) 18 Els 13,8 kv, arranjo BDDO (cubículo abrigado) 2 IBs 13,8 kv, arranjo BDDO (cubículo abrigado com 1 DU) 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 especifica que os novos Tfs 230/13,8 kv devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	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 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	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 especifica que os novos Tfs 230/23 kv devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE CAMPO BOM	Substituição dos 2 Tfs 230/23 kv – 50 MVA (3Ø) por 2 Tfs 230/23 kv – 75 MVA (3Ø). Substituição de 2 CTS 23kv, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kv. 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 especifica que os novos Tfs 230/23 kv devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev1 PAR 2018-2020 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE CAXIAS DO SUL 2	2º Tf 230/69 kv – 165 MVA (Bancos 1Ø de 3 x 55 MVA) 2 CTS 230 kv, arranjo BD4 GIS 1 CT 69kv, arranjo BPT 1 IB 230kv, arranjo BD4 GIS 2 Els 230kv, arranjo BD4 GIS Desativação do barramento 230kv BPT (1CT, 2 El e 1 IB) Reencabecamento com trecho subterrâneo 230 kv de duas LTS	Imediata	RB	2018			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	CEEE-D	SE ELDORADO DO SUL	Substituição do Tf 230/23 kv – 50 MVA (3Ø) por outro Tf 230/23 kv – 75 MVA (3Ø) Substituição de 1 CT 23kv, arranjo BS 2º Tf 230/23 kv – 75 MVA (3Ø) 1 CT 230kv, arranjo BD4 1 CT 23kv, arranjo BS Recapitação do barramento 23 kv BPT Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kv. Capacitor em derivação 23 kv 1 x 3,6 Mvar (3Ø) . 1 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			

Planilha - 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-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 B05. Recapitação 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 B05 2 CTs 23 kV, arranjo B5 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 B5 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 resistência especial mínima (Rsp) de 20Ω.	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 ASSÓBIO	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 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 equipamentos	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-Rorôndônia	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 na 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-Rorôndônia	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 na POTEE ciclo 2019 - 1ª emissão)	Imediata	RB	2019			
EPE/ONS	EPE-DEE-GEA-RE-008/2016-rev3 PAR 2017-2019	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	RJ	CELEO/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 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	ISA CTEEP	-	SE RIBEIRÃO PRETO 440 kV	Instalação de uma unidade reserva de 66,67 Mvar/460 kV para o banco de reatores de linha RE-1 e obras associadas. Implantação de barramento e armário de transferência da fase reserva para o RE-1 e obras associadas.	Imediata	RB	2019	Alteração de texto	Detalhamento maior das adequações necessárias para a implantação do reforço em questão.	ISA CTEEP
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	ISA CTEEP	-	SE SANTO ANGELO 440/138 kV	Instalação de uma unidade reserva de 100 MVA para o banco TR-5, contemplando a instalação de barramento e armário de transferência para fase reserva do banco e obras associadas.	Imediata	RB	2019	Alteração de texto	Detalhamento maior das adequações necessárias para a implantação do reforço em questão.	ISA CTEEP
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	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 Carta ISA CTEEP CT/EP/02102/2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	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			



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)

Planilha - POTEE Anteriores

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
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	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-Rorôndônia	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-Rorôndônia	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 (Tiangua II C2 e obras associadas)	Imediata	RB	2019			
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	PAR 2019-2023 Ofício 0271/EPE/2020 Carta ONS – 0266/DPL/2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	EQUATORIAL MA	SE MIRANDA II 230/69 kv (MA)	3ª TR 230/69 kv - 100 MVA	nov/23	RB	2018			
EPE/ONS	PAR 2019-2023 Ofício 0252 /EPE/2020 Carta ONS – 0320/DPL/2020	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	PAR 2018-2020 Ofício 0271/EPE/2020 Carta ONS – 0266/DPL/2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE	EQUATORIAL MA	SE PORTO FRANCO 230/69 kv (MA)	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 Q e IN= 1500 / 2250 A, por um banco de capacitores série de 39,7 Q e IN= 1650 / 2250 A, 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 Q 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 Q e IN= 1500 / 2250 A O 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 (Vinculada à entrada em operação da LT 500 kv Campina Grande III – João Pessoa II (Leilão nº 02/2018))	RB	2020 (2ª 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	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)			



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)

Planilha - POTEE Anteriores

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	(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 Requalificação do sistema HVDC de Furnas associado à Usina Hidrelétrica de Itaipu que compreendem: Sistema de Proteção, Controle e Supervisão (BP1 + BP2 /Polos /Convertidores), 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 Telecomunicações – parcial Para-raios das válvulas e do páteo CC (BP1) Buchas de Parede (BP1) Medição CC (DCC 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 páteo CC (BP1) Reatores de AIsamento (BP1) Cabos de força e controle (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 Sudeste	SP	ELETROBRAS FURNAS	COTISTAS ITAIPU	SE IBIÚNA	Substituições referentes a Requalificação do sistema HVDC de Furnas associado à Usina Hidrelétrica de Itaipu que compreendem: Sistema de Proteção, Controle e Supervisão (BP1 + BP2 /Polos /Convertidores), 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 páteo CC (BP1) Buchas de Parede (BP1) Medição CC (DCC 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 páteo CC (BP1) Reatores de AIsamento (BP1) Cabos de força e controle (BP1)	Imediata	DIT ITAIPU	2020 (1a Emissão)			