



Contribuição ONS

Consulta Pública MME nº 100

Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica – POTEE 2020

11 de novembro de 2020

ONS Operador Nacional
do Sistema Elétrico

O Operador Nacional do Sistema Elétrico – ONS encaminha contribuições para a Consulta Pública do Ministério de Minas e Energia – MME nº 100, de 27/10/2020, que divulgou o Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica – POTEE 2020.

Em anexo a esse documento, seguem duas planilhas com as contribuições do ONS.

Na **Planilha de Ampliações e Reforços**, constam somente as instalações onde foram feitas algum tipo de contribuição. Essas contribuições se dividiram em quatro ações, tais como: descrição da numeração do ato autorizativo que indica que a instalação já possui autorização; alteração de texto de uma ou mais colunas de cada instalação destacadas com letras em vermelho (neste caso os dados originais foram preservados para efeito de comparação); inclusão e retirada de instalações com suas devidas justificativas.

Na **Planilha de Reforços de Pequeno Porte** constam somente as instalações com a definição de retirada e suas devidas justificativas.

Segue um exemplo de como classificamos as instalações nas Planilhas onde utilizamos cores para facilitar a busca.

Ato Autorizativo / Alteração de Texto / Incluir / Retirar
ReA xxxx/2020
Alteração de Texto
INCLUIR
RETIRAR

Atenciosamente,

Operador Nacional do Sistema Elétrico

Anexo 1 - Contribuições ONS - POTEE 2020 - Ampliações e Reforços



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 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ato Autorizativo / Alteração de Texto / Incluir / Retirar
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-075/2019-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT	ELETRONORTE	-	SE 230/69 kV SORRISO	4º TF 230/69 kV, 1 x 60 MVA 3Φ	jan/23	RB	INCLUIR Originalmente incluída no POTEE 2020 e retirada na consolidação por não haver MUST que justificasse o reforço. A declaração atual de MUST (ciclo 2021-2024) enviada pela distribuidora justifica o 4º TR para a SE Sorriso.
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2021-2025	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	ODOYA Transmissora de Energia S A	-	SE 500 KV JUAZEIRO III	2º Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar 1 Ø	imediatos	RB	Alteração de Texto
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-053/2019-rev1 PAR/PEL 2021-2025	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	ODOYA Transmissora de Energia S A	-	SE 500 KV JUAZEIRO DA BAHIA III	2º Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar 1 Ø	imediatos	RB	Alteração de Texto
ONS	PAR / PEL 2020-2024 EPE-DEE-RE-026_2020_rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE BARREIRAS 230/138 kV	3º TR 230/138 kV – 100 MVA e conexões.	imediatos	RB	Alteração de Texto
ONS/EPE	PAR / PEL 2020-2024 EPE-DEE-RE-026_2020_rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE BARREIRAS 230/138 kV	3º TR 230/138 kV – 100 MVA e conexões.	imediatos	RB	Alteração de Texto
ONS	PAR / PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE TEIXEIRA DE FREITAS II 230/138 kV	3º TR 230/138 kV – 100 MVA e conexões.	imediatos	RB	Alteração de Texto
ONS	PAR / PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE TEIXEIRA DE FREITAS II 230/138 kV	3º AT 230/138 kV – 3x33,33 MVA e conexões.	imediatos	RB	Alteração de Texto
ONS/EPE	PAR/PEL 2021-2025 EPE-DEE-RE-026_2020_rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	LT 230 kV BARREIRAS II - BARREIRAS II C3	Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 17,0 km	jan/24	RB	Alteração de Texto
ONS/EPE	PAR/PEL 2021-2025 EPE-DEE-RE-026_2020_rev0	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	Alteração de Texto
ONS/EPE	PAR/PEL 2020-2024 EPE-DEE-RE-049/2020-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	PB	ETN	-	SE CAMPINA GRANDE III 500 kV	2º Banco de reatores de barra monofásicos de 3 x 50 Mvar / 500 kV e conexões	imediatos	RB	Alteração de Texto
ONS/EPE	PAR/PEL 2020-2024 EPE-DEE-RE-049/2020-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	PB	ETN	-	SE CAMPINA GRANDE III 500 kV	2º Banco de reatores de barra monofásicos de (3+1) x 50 Mvar / 500 kV e conexões	imediatos	RB	Alteração de Texto
ONS/EPE	PAR/PEL 2021-2025	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	Eletrobras Amazonas Energia	SE Presidente Figueiredo 230/69 kV	1ª e 2ª TR 230/69 kV - 50 MVA 3Ø (novo pátio de 69 kV) e desativação da SE 230/13,8 kV existente	imediatos	RB	Alteração de Texto
ONS/EPE	PAR/PEL 2021-2025	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	Eletrobras Amazonas Energia	SE Presidente Figueiredo 230/69 kV	Construção da SE 230/69 kV, 1ª e 2ª TR 230/69 kV - 50 MVA 3Ø e desativação da SE 230/13,8 kV existente.	imediatos	RB	Alteração de Texto
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-031/2013-rev2 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	Eletrobras Amazonas Energia	SE Parintins	Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV – 2x40 MVA e 10	nov/25	DIS	Alteração de Texto
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-031/2013-rev2 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AM	-	Eletrobras Amazonas Energia	SE Parintins	Construção do setor de 138 kV, TR 138/13,8 kV – 2x40 MVA e 10 alimentadores	nov/25	DIS	Alteração de Texto
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	SNEE	-	SE SERRA PELADA 500 kV	4º Banco de reatores de barra monofásicos de 3 x 60 Mvar / 500 kV e conexões	fev/23	RB	Alteração de Texto
ONS	PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	NOVO ESTADO (NETE)	-	SE SERRA PELADA 500 kV	4º Banco de reatores de barra monofásicos de 3 x 60 Mvar / 500 kV e conexões	fev/23	RB	Alteração de Texto
EPE	EPE-DEE-RE-077/2019-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	TO	-	-	SE 500/230/138 KV GURUPI	1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 100 MVA 3Φ	jan/24	RB	Alteração de Texto
EPE	ONS/EPE PAR/PEL 2021-2025 EPE-DEE-RE-077/2019-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	TO	-	-	SE 500/230/138 KV GURUPI	Novo setor de 138 kV, 1º e 2º ATF 230/138 kV, 2 x 100 MVA 3Φ e 2 ELs de 138 kV	jan/24	RB	Alteração de Texto
ONS/EPE	PAR/PEL 2020-2024 e EPE-DEE-DEA-RE-114/2012-rev3	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PA	-	EQUATORIAL PA	SE 230/138 kV ITACAIÚNAS (PA) – NOVO setor 230/138 kV	Construção da SE 230/138kV - 1ª e 2ª TF 230/138/13,8 kV – 225 MVA cada e conexões. 2 ELs 138 kV para as SEs Itacaiúnas (CELPA) e Cidade Nova	dez/22	RB	Alteração de Texto
ONS/EPE	PAR 2019-2023 e EPE-DEE-DEA-RE-114/2012-rev3	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 (EQLT-PA) e Cidade Nova	dez/22	RB	Alteração de Texto

Anexo 1 - Contribuições ONS - POTEE 2020 - Ampliações e Reforços



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 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ato Autorizativo / Alteração de Texto / Incluir / Retirar
EPE/ONS	Ofício 0507/EPE/2020-Carta ONS - 0436/DPL/2020 PAR/PEL 2021-2025	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	CGT ELETROSUL	CELESC	SE SIDERÓPOLIS 230/69 kV	Substituição dos TFs 1 e 3 230/69 kV de 88 MVA por duas novas unidades de 230/69 kV de 150 MVA Nota: Os novos transformadores 230/69 kV de 150 MVA deverão ter impedância mínima de 14% na base da máquina devido ao nível de curto-circuito no barramento de 69 kV da SE Siderópolis	Imediato	RB	Alteração de Texto
EPE/ONS	Ofício 0507/EPE/2020-Carta ONS - 0436/DPL/2020 PAR/PEL 2021-2025	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	CGT ELETROSUL	CELESC	SE SIDERÓPOLIS 230/69 kV	Substituição dos TFs 1 e 3 230/69 kV de 88 MVA por duas novas unidades de 230/69 kV de 150 MVA	Imediato	RB	
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE 345 kV MIGUEL REALE	3º TF 345/88 kV, 3 x 133,33 MVA 1Φ, substituição de 8 Seções de Barra (Barras 1A/B/C/D e 2A/B/C/D), substituição de 13 disjuntores, 60 chaves seccionadoras, 39 transformadores de corrente e 40 transformadores de potencial, contemplando os módulos de conexão dos novos bancos de transformadores (3º TF 345/88 kV e 3º TF 345/20 kV). Os novos equipamentos devem ter capacidade nominal de curto-circuito de 63 kA. Associado ao 3º TF 345/88 kV será necessária a instalação de RDP (Registrador Digital de Perturbação) nos transformadores existentes 345/88 kV da SE Miguel Reale (TR-4 e TR-6).	jan/22	RB	Alteração de Texto
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE 345 kV MIGUEL REALE	3º banco de transformadores monofásicos 345/88 kV, 3x133,3 MVA. Substituição de 8 seções de barra (Barras 1A/B/C/D e 2A/B/C/D), substituição de 8 disjuntores, 43 chaves seccionadoras sendo 18 com lâmina terra, 24 transformadores de corrente e 25 transformadores de potencial. Os novos equipamentos devem ter capacidade nominal de curto-circuito de 63 kA. Instalação de RDP (Registrador Digital de Perturbação) nos transformadores existentes 345/88 kV da SE Miguel Reale (TR-4 e TR-6). Os módulos de conexão são blindados isolados a SF6 (GIS) e conectados com o TR por meio de cabos isolados.	jan/22	RB	
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE 345 kV RAMON REBERTE	4º TF 345/88 kV, 3 x 133,33 MVA 1Φ, e módulos de conexão associados, incluindo conexão com o sistema de transferência automática para a fase reserva e instalação de sistema de automatismo para conexão do TR em caso de contingência dos demais. Substituição de 4 seções de barra (Barras 1A/B e 2A/B), 6 disjuntores, 68 chaves seccionadoras, 18 transformadores de corrente, 19 transformadores de potencial e 2 bobinas de bloqueio no setor de 345 kV. Os novos equipamentos devem ter capacidade nominal de curto-circuito de 63 kA.	jan/22	RB	Alteração de Texto
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE 345 kV RAMON REBERTE	4º banco de transformadores monofásicos 345/88 kV, 3x133,3 MVA e módulos de conexão associados, incluindo conexão com o sistema de transferência automática para a fase reserva e instalação de sistema de automatismo para conexão do TR em caso de contingência dos demais. Substituição de 4 seções de barra (Barras 1A/B e 2A/B). Substituição de 6 disjuntores, 68 chaves seccionadoras sendo 11 com lâmina terra, 18 transformadores de corrente e 2 bobinas de bloqueio, 10 transformadores de potencial e instalação de 9 transformadores de potencial referentes aos bays dos TRs 1, 2 e 3 no setor de 345 kV. Os novos equipamentos devem ter capacidade nominal de curto-circuito de 63 kA.	jan/22	RB	

Anexo 1 - Contribuições ONS - POTEE 2020 - Ampliações e Reforços



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 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ato Autorizativo / Alteração de Texto / Incluir / Retirar
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE 345 kV LESTE	4º TF 345/88 kV, 3 x 133,33 MVA 1Φ, com baixo nível de ruído, e módulos de conexão associados. Instalação de sistema de automatismo para conexão do TR em caso de contingência dos demais. Substituição de 9 disjuntores, 33 chaves seccionadoras, 30 transformadores de corrente e 5 bobinas de bloqueio no setor de 345 kV. Os novos equipamentos devem ter capacidade nominal de curto-circuito de 63 kA. Associado ao 4º TF 345/88 kV será necessária a substituição do RDP (Registrador Digital de Perturbação) dos transformadores existentes 345/88 kV da SE Leste (TR-2, TR-3 e TR-4).	jan/22	RB	Alteração de Texto
EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 PAR/PEL 2021-2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE 345 kV LESTE	4º banco de transformadores monofásicos 345/88 kV, 3x133,3 MVA com baixo nível de ruído, e módulos de conexão associados. Instalação de sistema de automatismo para conexão do TR em caso de contingência dos demais. Substituição de 8 disjuntores, 33 chaves seccionadoras sendo 7 com lâmina de terra, 30 transformadores de corrente, 5 bobinas de bloqueio e instalação de 9 transformadores de potencial referente aos transformadores existentes (TR-2, TR-3 e TR-4) no setor de 345 kV. Os novos equipamentos devem ter capacidade nominal de curto-circuito de 63 kA. Substituição do RDP (Registrador Digital de Perturbação) dos transformadores existentes 345/88 kV da SE Leste (TR-2, TR-3 e TR-4).	jan/22	RB	
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-034/2020-rev0 PAR/PEL 2021-2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	FURNAS	-	LT 500 kV IBIÚNA - BATEIAS, C1 e C2 (CD)	Circuito Duplo 500 kV, 4 x 636 MCM (GROSBEAK), 328 km (Recapitação) Obs.: Esta obra constitui ajuste da capacidade operativa atual dos circuitos que compõem a LT, considerando os limites 2250/2600 A (1949/2252 MVA). Detalhamento no Item 15 - ANEXO 1 do Relatório EPE-DEE-RE-034/2020-rev.0 (pág. 148)	jan/24	RB	RETIRAR Foi retirada da versão final do PAR/PEL 2020 em atendimento a pedido de FURNAS, que indicou a necessidade de avaliações complementares no tocante às distâncias de segurança cabo-solo, cabo-obstáculo e cabo-vegetação existentes em campo.
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE 345 kV MIGUEL REALE	3º TF 345/20 kV, 1 x 135 MVA 3Φ, incluindo adequação do setor de 20 kV com instalação de sistema de automatismo de barras contemplando a instalação de disjuntores e equipamentos associados e substituição do sistema de controle, proteção e supervisão necessários para implantação do sistema.	jan/22	RB	Alteração de Texto
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-047/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE 345 kV MIGUEL REALE	3º transformador trifásico 345/20 kV, 135 MVA, com duplo secundário de 67,5 MVA cada, e módulos de conexão associados. Os módulos de conexão são blindados isolados a SF6 (GIS) e conectados com o TR por meio de cabos isolados. Adequação do setor de 20 kV com instalação de sistema de automatismo de barras contemplando a instalação de disjuntores e equipamentos associados e substituição do sistema de controle, proteção e supervisão necessários para implantação do sistema. Esse transformador trifásico entrará em operação via sistema de automatismo em caso de contingência dos demais.	jan/22	RB	
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-002/2020-rev0 PAR / PEL 2021-2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE 230 kV SÃO JOSÉ DOS CAMPOS	Substituição dos três bancos de transformadores 230/88 kV atuais por três novos bancos trifásicos 230/88 kV (9+1) x 100 MVA 1Φ e conexões.	out/23	RB	Alteração de Texto
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-002/2020-rev0 PAR / PEL 2021-2025	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE 230 kV SÃO JOSÉ DOS CAMPOS	Substituição dos atuais transformadores por três bancos monofásicos 230/88 kV - (9+1) x 100 MVA e conexões.	out/23	RB	

Anexo 1.1 - Contribuições ONS - POTEE 2020 - Ampliações e Reforços - 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 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	ALTERAÇÃO OU RETIRADA?	Ciclo POTEE	Ata Autorizativo / Alteração de Texto / Incluir / Retirar
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 CARTA ONS - 0342 /DPL/2020, de 27/5/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE CIDADE INDUSTRIAL	Substituição dos 2 ATFs 230/138 kV – 150 MVA (compostos por bancos 1Ø de 6 x 50 MVA) por 2 ATFs 230/138 kV – 225 MVA (compostos por bancos 1Ø de (6+1) x 75 MVA) Substituição de 2 Cts 138kV, arranjo BPT Substituição dos 2 Tfs 230/23 kV – 50 MVA (3Ø) por 2 Tfs 230/23 kV – 75 MVA (3Ø) 2 Cts 23kV, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV. Capacitor em derivação 23 kV 6 x 7,2 Mvar (3Ø). 6 CCD 23kV, arranjo BS 12 ELS 23 kV, arranjo BPT 3 IBS 23kV, arranjo BPT Desativação do barramento 23kV BPT existente (2CTS, 2 IBs e 10 ELS) Nota 1: Para melhor distribuição do fluxo entre as subestações de fronteira da região o estudo da EPE especifica que os novos ATFs 230/138 kV devem ter reatância mínima (Xps) de 12%. Nota 2: 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%.	Imediato	RB	Alteração	POTEE 2018	ReA 9.356/2020
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev1 PAR 2018-2020 Ofício n. 0307/EPE/2020 CARTA ONS - 0342 /DPL/2020, de 27/5/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE NOVA PRATA 2	Substituição dos 3 Tfs 230/69 kV – 50 MVA (3Ø) por 2 Tfs 230/69 kV – 165 MVA (3Ø) Substituição dos 2 Cts 69kV, arranjo BPT Desativação de 1 TF 230/69 kV - 50 MVA Desativação de 1 CT 230 kV, arranjo BD4 Desativação de 1 CT 69 kV, arranjo BPT	Imediato	RB	Alteração	POTEE 2018	ReA 9.173/2020
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-069/2015-rev0 PAR 2015-2017	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D ENERGISA MS	SE GUAÍRA	Substituição de 1 transformador 230/138 kV de 150 MVA por transformador de 225 MVA	Imediato	RB	Alteração	Consolidação de Obras de Transmissão 2015	ReA 9.219/2020
ONS/EPE	PAR 2019-2023 EPE-DEE-RE-027/2018-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE ÁGUA VERMELHA 440/138 kV	2º TF 440/138 kV, (3+1R) x 100 MVA 1Ø Instalação de cabo subterrâneo isolado 138 kV e ampliação da área operada com adequação da infraestrutura e terraplanagem.	Imediato	RB	Alteração	POTEE 2018	ReA 9.260/2020

Anexo 1.2 - Contribuições ONS - POTEE 2020 - Ampliações e Reforços - 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 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE	Ato Autorizativo / Alteração de Texto / Incluir / Retirar
ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV BARIRI - BAURU (SP)	Reconstrução / recondutoramento para capacidade mínima de 206 / 242 MVA, em condição normal/emergência de operação, 37,8 km. Substituição de cabos e conexões dos módulos de entrada da LT 138 kV Bauru - Bariri C1/C2 na SE Bariri.	Imediato	DIT	2018	ReA 9.260/2020
ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV DRACENA - FLÓRIDA PAULISTA (SP)	Reconstrução / recondutoramento para capacidade mínima de 206 / 242 MVA, em condição normal/emergência de operação, 45,1 km, + 17,7 km (trecho de seccionamento da UTE Rio Vermelho). Substituição de 10 seccionadores cabos e conexões dos módulos de entrada da LT 138 kV Dracena - UTE Rio Vermelho/Flórida Paulista e do sistema de proteção e teleproteção do módulo de entrada da LT 138 kV Dracena - Flórida Paulista. Substituição de 2 seccionadores do módulo de interligação de barramentos 138 kV na SE Flórida Paulista. Substituição de 10 seccionadores, 6 TC's, cabos e conexões dos módulos de entrada da LT 138 kV Dracena - UTE Rio Vermelho/Flórida Paulista e de 1 bobina de bloqueio e do sistema de proteção e teleproteção do módulo de entrada da LT 138 kV Dracena - Flórida Paulista na SE Flórida Paulista. Substituição de 2 seccionadores do módulo de interligação de barramentos 138 kV na SE Flórida Paulista. Substituição dos cabos e conexões dos módulos de entrada da LT 138 kV UTE Rio Vermelho - Flórida Paulista / Dracena e do módulo de interligação de barramentos na SE UTE Rio Vermelho.	Imediato	DIT	2018	ReA 9.260/2020
ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV IBITINGA - BARIRI (SP)	Reconstrução / recondutoramento para capacidade mínima de 206 / 242 MVA, em condição normal/emergência de operação, trecho de 5,3 km entre a SE Ibitinga e a derivação Ibitinga (CPFL Paulista). Substituição de 2 disjuntores, 6 seccionadores, 6 TC's, cabos e conexões dos módulos de entrada da LT 138 kV Ibitinga - Bariri C1/C2 na SE Ibitinga.	Imediato	DIT	2018	ReA 9.260/2020
ONS	PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV RIO CLARO I - BARRA BONITA (SP)	Reconstrução / recondutoramento para capacidade mínima de 206 / 242 MVA, em condição normal/emergência de operação, trecho de 8,8-km entre a SE Rio Claro I e a derivação Rio Claro III. Substituição de 6 seccionadores dos módulos de entrada da LT 138 kV Rio Claro - Barra Bonita C1/C2 na SE Rio Claro I.	Imediato	DIT	2018	ReA 9.260/2020
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-069/2015-rev0 PAR/PEL 2016-2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D ENERGISA MS	SE GUIÁRA 230/138 kV	3º Banco de AT 230/138 kV - 1 x 225 MVA e conexões.	Imediato	RB	Consolidação de Obras de Transmissão 2015	ReA 9.219/2020
EPE/ONS	PAR 2019-2023 OFÍCIO 0271/2020 / EPE CARTA ONS - 0266/DPL/2020, de 05 de maio de 2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	MT	ELETRONORTE	ENERGISA - MT	SE 230/138 kV LUCAS DO RIO VERDE	2º ATF 230/138 kV, 3 x 25 MVA 1Φ e conexões	jan/22	RB	2018	ReA 9.241/2020
EPE	EPE-DEE-RE-006-2016-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	ODOYÁ	-	SE 500 kV Morro do Chapéu II	1º Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ	jan/21	RB	2018	Alteração de Texto
EPE	ONS/EPE PAR 2019-2023 EPE-DEE-RE-006-2016-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	ODOYÁ	-	SE 500 kV Morro do Chapéu II	1º Reator de Barra 500 kV, (3+1R) x 50 Mvar 1Φ	jan/21	RB	2018	
EPE	EPE-DEE-RE-006-2016-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	TJMME - TRANSMISSORA JOSÉ MARIA DE MACEDO DE ELETRICIDADE	-	SE 500 kV Ourorândia II	2º Reator de Barra 500 kV, 3 x 33,3 Mvar 1Φ	jan/21	RB	2018	Alteração de Texto
EPE	ONS/EPE PAR 2019-2023 EPE-DEE-RE-006-2016-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	TJMME - TRANSMISSORA JOSÉ MARIA DE MACEDO DE ELETRICIDADE	-	SE 500 kV Ourorândia II	2º Reator de Barra 500 kV, 3 x 33,3 Mvar 1Φ	jan/21	RB	2018	
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL Distribuição Ceará	SE 230/69 kV Dias Macedo II (isolada a gás)	1º, 2º e 3º Transformadores trifásicos 230/69 kV, 200/240 MVA Novo Pátio de Subestação 230 kV Novo Pátio de Subestação 69 kV	2024	RB	2019	Alteração de Texto
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Ampliação	Região Norte / Nordeste	CE	-	ENEL Distribuição Ceará	SE 230/69 kV Dias Macedo II (isolada a gás)	1º, 2º e 3º Transformadores trifásicos 230/69 kV, 200/240 MVA Novo Pátio de Subestação 230 kV Novo Pátio de Subestação 69 kV e 5 ELs de 69 kV	2024	RB	2019	

ONS/EPE	PAR 2014-2016 EPE-DEE-RE-027/2018-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV SÃO JOSÉ DO RIO PRETO - CATANDUVA (SP)	Reconstrução / recondutoramento, ampliando a capacidade de toda a LT (49,3 km) para 206/242 MVA. Substituição dos sistemas de proteção e teleproteção, além de adequação dos módulos de entrada de linha nas SE São José do Rio Preto e Catanduva para capacidade nominal mínima de 680 A.	Imediato	DIT	2018	RETIRAR Instalação em duplicidade na tabela
EPE	EPE-DEE-RE-027/2018-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	LT 138 kV ÁGUA VERMELHA - VOTUPORANGA II	Adequação nos equipamentos terminais.	jan/22	DIT	2018	RETIRAR O escopo será detalhado no Volume de Reforços de Pequeno Porte.
ONS/EPE	EPE-DEE-RE-67/2016-rev0 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	-	LT 230 kV TAUBATÉ - SÃO JOSÉ DOS CAMPOS C1	Adequação nos equipamentos terminais.	Imediato	RB	2018	RETIRAR O escopo será detalhado no Volume de Reforços de Pequeno Porte.
EPE	PAR 2014-2016 EPE-DEE-RE-027/2018-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV SÃO JOSÉ DO RIO PRETO - CATANDUVA II	Reconstrução / recondutoramento para capacidade mínima de 206 / 242 MVA, em condição normal/emergência de operação, com extensão de 49,3 km. Adequação dos módulos de entrada de linha nas duas subestações para capacidade nominal mínima de 680 A. Substituição dos sistemas de proteção e teleproteção dos módulos de entrada da LT 138 kV São José do Rio Preto - Catanduva C1/C2, nas SE São José do Rio Preto e Catanduva.	Imediato	DIT	2018	Alteração de Texto
EPE	PAR 2014-2016 EPE-DEE-RE-027/2018-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV SÃO JOSÉ DO RIO PRETO - CATANDUVA II	Reconstrução / recondutoramento, ampliando a capacidade de toda a LT (49,3 km) para 206/242 MVA. Substituição dos sistemas de proteção e teleproteção, sendo a solução prevista a instalação de cabo DPGW 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.	Imediato	DIT	2018	

Anexo 2 - Contribuições ONS - POTEE 2020 - Reforços de Pequeno Porte



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
Reforços de Pequeno Porte das Instalações de Transmissão Existentes, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

¹⁾ Sistema de Gerenciamento dos Planos de Melhorias e Reforços do Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS).

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	SCP/PMR ¹⁾	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	INSTALAÇÃO	TENSÃO (kV)	FUNÇÃO TRANSMISSÃO	DESCRIÇÃO DO REFORÇO	JUSTIFICATIVA	CLASSIFICAÇÃO DA OBRA	PRAZO (meses após autorização)	DATA DE NECESSIDADE SISTÊMICA	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	ALTERAÇÃO
ONS PAR/PEL 2020-2024-TOMO 4	006477/2019	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre - Rondônia	GO	GTE	SE R.VERDE NORTE	500	CE 300/-200 Mvar R.VERDE NORTE CE1 GO	Instalação de um sistema de monitoramento de buchas em todos os reatores monofásicos e banco de transformadores dos SVC's	A instalação de um sistema de monitoramento de buchas on line em todos os nossos reatores e transformadores do SVC, permite que os dados obtidos pelo sistema de monitoramento forneçam uma análise de dados sólida e preditiva, revelando possíveis problemas antes que eles ocorram.	TOR VII	12	dez/20	RB	RETRAIAR A obra foi retificada por solicitação da Guaraciaba Transmissora de Energia - GTE, pela Carta CE GTE 028/2020, sendo reclassificada pelo ONS como Melhoria, que constará no Plano de Modernização das Instalações, conforme Carta ONS – 0229/DPI/EG/2020.
ONS PAR/PEL 2020-2024-TOMO 4	006432/2019	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre - Rondônia	GO	GTE	SE R.VERDE NORTE	500	LT 500 kV MARIMBONDO 2 /R.VERDE NORTE C-1 MG/GO	Instalação de um sistema de monitoramento de buchas em todos os reatores monofásicos e banco de transformadores dos SVC's	A instalação de um sistema de monitoramento de buchas on line em todos os nossos reatores e transformadores do SVC, permite que os dados obtidos pelo sistema de monitoramento forneçam uma análise de dados sólida e preditiva, revelando possíveis problemas antes que eles ocorram.	TOR VII	12	dez/20	RB	RETRAIAR A obra foi retificada por solicitação da Guaraciaba Transmissora de Energia - GTE, pela Carta CE GTE 028/2020, sendo reclassificada pelo ONS como Melhoria, que constará no Plano de Modernização das Instalações, conforme Carta ONS – 0229/DPI/EG/2020.
ONS PAR/PEL 2020-2024-TOMO 4	006436/2019	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre - Rondônia	GO	GTE	SE R.VERDE NORTE	500	LT 500 kV MARIMBONDO 2 /R.VERDE NORTE C-2 MG/GO	Instalação de um sistema de monitoramento de buchas em todos os reatores monofásicos e banco de transformadores dos SVC's	A instalação de um sistema de monitoramento de buchas on line em todos os nossos reatores e transformadores do SVC, permite que os dados obtidos pelo sistema de monitoramento forneçam uma análise de dados sólida e preditiva, revelando possíveis problemas antes que eles ocorram.	TOR VII	12	dez/20	RB	RETRAIAR A obra foi retificada por solicitação da Guaraciaba Transmissora de Energia - GTE, pela Carta CE GTE 028/2020, sendo reclassificada pelo ONS como Melhoria, que constará no Plano de Modernização das Instalações, conforme Carta ONS – 0229/DPI/EG/2020.
ONS PAR/PEL 2020-2024-TOMO 4	006424/2019	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre - Rondônia	GO	GTE	SE R.VERDE NORTE	500	LT 500 kV RIBEIROZINHO/R.VERDE NORTE C-3 MT/GO	Instalação de um sistema de monitoramento de buchas em todos os reatores monofásicos e banco de transformadores dos SVC's	A instalação de um sistema de monitoramento de buchas on line em todos os nossos reatores e transformadores do SVC, permite que os dados obtidos pelo sistema de monitoramento forneçam uma análise de dados sólida e preditiva, revelando possíveis problemas antes que eles ocorram.	TOR VII	12	dez/20	RB	RETRAIAR A obra foi retificada por solicitação da Guaraciaba Transmissora de Energia - GTE, pela Carta CE GTE 028/2020, sendo reclassificada pelo ONS como Melhoria, que constará no Plano de Modernização das Instalações, conforme Carta ONS – 0229/DPI/EG/2020.
ONS PAR/PEL 2020-2024-TOMO 4	006447/2019	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre - Rondônia	GO	GTE	SE R.VERDE NORTE	500	RT 500 kV 136 Mvar R.VERDE NORTE RT12 GO	Instalação de um sistema de monitoramento de buchas em todos os reatores monofásicos e banco de transformadores dos SVC's	A instalação de um sistema de monitoramento de buchas on line em todos os nossos reatores e transformadores do SVC, permite que os dados obtidos pelo sistema de monitoramento forneçam uma análise de dados sólida e preditiva, revelando possíveis problemas antes que eles ocorram.	TOR VII	12	dez/20	RB	RETRAIAR A obra foi retificada por solicitação da Guaraciaba Transmissora de Energia - GTE, pela Carta CE GTE 028/2020, sendo reclassificada pelo ONS como Melhoria, que constará no Plano de Modernização das Instalações, conforme Carta ONS – 0229/DPI/EG/2020.
ONS PAR/PEL 2020-2024-TOMO 4	006451/2019	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre - Rondônia	GO	GTE	SE R.VERDE NORTE	500	RT 500 kV 136 Mvar R.VERDE NORTE RT13 GO	Instalação de um sistema de monitoramento de buchas em todos os reatores monofásicos e banco de transformadores dos SVC's	A instalação de um sistema de monitoramento de buchas on line em todos os nossos reatores e transformadores do SVC, permite que os dados obtidos pelo sistema de monitoramento forneçam uma análise de dados sólida e preditiva, revelando possíveis problemas antes que eles ocorram.	TOR VII	12	dez/20	RB	RETRAIAR A obra foi retificada por solicitação da Guaraciaba Transmissora de Energia - GTE, pela Carta CE GTE 028/2020, sendo reclassificada pelo ONS como Melhoria, que constará no Plano de Modernização das Instalações, conforme Carta ONS – 0229/DPI/EG/2020.
ONS PAR/PEL 2020-2024-TOMO 4	006465/2019	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre - Rondônia	GO	GTE	SE R.VERDE NORTE	500	RTR 500 kV 33,3 Mvar R.VERDE NORTE RTR5 GO	Instalação de um sistema de monitoramento de buchas em todos os reatores monofásicos e banco de transformadores dos SVC's.	A instalação de um sistema de monitoramento de buchas on line em todos os nossos reatores e transformadores do SVC, permite que os dados obtidos pelo sistema de monitoramento forneçam uma análise de dados sólida e preditiva, revelando possíveis problemas antes que eles ocorram.	TOR VII	12	dez/20	RB	RETRAIAR A obra foi retificada por solicitação da Guaraciaba Transmissora de Energia - GTE, pela Carta CE GTE 028/2020, sendo reclassificada pelo ONS como Melhoria, que constará no Plano de Modernização das Instalações, conforme Carta ONS – 0229/DPI/EG/2020.
ONS PAR/PEL 2020-2024-TOMO 4	006470/2019	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre - Rondônia	GO	GTE	SE R.VERDE NORTE	500	RTR 500 kV 45,3 Mvar R.VERDE NORTE RTR7 GO	Instalação de um sistema de monitoramento de buchas em todos os reatores monofásicos e banco de transformadores dos SVC's.	A instalação de um sistema de monitoramento de buchas on line em todos os nossos reatores e transformadores do SVC, permite que os dados obtidos pelo sistema de monitoramento forneçam uma análise de dados sólida e preditiva, revelando possíveis problemas antes que eles ocorram.	TOR VII	12	dez/20	RB	RETRAIAR A obra foi retificada por solicitação da Guaraciaba Transmissora de Energia - GTE, pela Carta CE GTE 028/2020, sendo reclassificada pelo ONS como Melhoria, que constará no Plano de Modernização das Instalações, conforme Carta ONS – 0229/DPI/EG/2020.
ONS PAR/PEL 2020-2024-TOMO 4	006456/2019	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre - Rondônia	GO	GTE	SE R.VERDE NORTE	500	RTR 500 kV 63,3 Mvar R.VERDE NORTE RTR6 GO	Instalação de um sistema de monitoramento de buchas em todos os reatores monofásicos e banco de transformadores dos SVC's	A instalação de um sistema de monitoramento de buchas on line em todos os nossos reatores e transformadores do SVC, permite que os dados obtidos pelo sistema de monitoramento forneçam uma análise de dados sólida e preditiva, revelando possíveis problemas antes que eles ocorram.	TOR VII	12	dez/20	RB	RETRAIAR A obra foi retificada por solicitação da Guaraciaba Transmissora de Energia - GTE, pela Carta CE GTE 028/2020, sendo reclassificada pelo ONS como Melhoria, que constará no Plano de Modernização das Instalações, conforme Carta ONS – 0229/DPI/EG/2020.
ONS PAR/PEL 2020-2024-TOMO 4	006482/2019	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre - Rondônia	MG	GTE	SE MARIMBONDO II	500	9RLTRVNC1	Instalação de um sistema de monitoramento de buchas em todos os reatores monofásicos e banco de transformadores dos SVC's.	A instalação de um sistema de monitoramento de buchas on line em todos os nossos reatores e transformadores do SVC, permite que os dados obtidos pelo sistema de monitoramento forneçam uma análise de dados sólida e preditiva, revelando possíveis problemas antes que eles ocorram.	TOR VII	12	dez/20	RB	RETRAIAR A obra foi retificada por solicitação da Guaraciaba Transmissora de Energia - GTE, pela Carta CE GTE 028/2020, sendo reclassificada pelo ONS como Melhoria, que constará no Plano de Modernização das Instalações, conforme Carta ONS – 0229/DPI/EG/2020.

Anexo 2 - Contribuições ONS - POTEE 2020 - Reforços de Pequeno Porte



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
Reforços de Pequeno Porte das Instalações de Transmissão Existentes, Ciclo 2020
1ª Emissão (14/10/2020)

⁽¹⁾ Sistema de Gerenciamento dos Planos de Melhorias e Reforços do Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS).

ONS PAR/PEL 2020-2024-TOMO 4	006484/2019	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre - Rondônia	MG	GTE	SE MARIMBONDO II	500	9RLTRVNCZ	Instalação de um sistema de monitoramento de buchas em todos os reatores monofásicos e banco de transformadores dos SVC's	A instalação de um sistema de monitoramento de buchas on line em todos os nossos reatores e transformadores do SVC, permite que os dados obtidos pelo sistema de monitoramento forneçam uma análise de dados sólida e preditiva, revelando possíveis problemas antes que eles ocorram.	TDR VII	12	dez/20	RB	RETIRAR A obra foi retificada por solicitação da Guaraciaba Transmissora de Energia - GTE, pela Carta CE GTE 028/2020, sendo reclassificada pelo ONS como Melhoria, que constará no Plano de Modernização das Instalações, conforme Carta ONS – 0229/DPI/EG/2020.
ONS PAR/PEL 2020-2024-TOMO 4	006499/2019	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre - Rondônia	MG	GTE	SE MARIMBONDO II	500	RESERVA REATOR DE LINHA 9RLTRVNC1	Instalação de um sistema de monitoramento de buchas em todos os reatores monofásicos e banco de transformadores dos SVC's	A instalação de um sistema de monitoramento de buchas on line em todos os nossos reatores e transformadores do SVC, permite que os dados obtidos pelo sistema de monitoramento forneçam uma análise de dados sólida e preditiva, revelando possíveis problemas antes que eles ocorram.	TDR VII	12	dez/20	RB	RETIRAR A obra foi retificada por solicitação da Guaraciaba Transmissora de Energia - GTE, pela Carta CE GTE 028/2020, sendo reclassificada pelo ONS como Melhoria, que constará no Plano de Modernização das Instalações, conforme Carta ONS – 0229/DPI/EG/2020.
ONS PAR/PEL 2020-2024-TOMO 4	006389/2019	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre - Rondônia	MT	GTE	SE RIBEIRAOZINHO	500	RT 500 kV 136 Mvar RIBEIRAOZINHO RT25 MT	Instalação de um sistema de monitoramento de buchas em todos os reatores monofásicos e banco de transformadores dos SVC's	A instalação de um sistema de monitoramento de buchas on line em todos os nossos reatores e transformadores do SVC, permite que os dados obtidos pelo sistema de monitoramento forneçam uma análise de dados sólida e preditiva, revelando possíveis problemas antes que eles ocorram.	TDR VII	12	dez/20	RB	RETIRAR A obra foi retificada por solicitação da Guaraciaba Transmissora de Energia - GTE, pela Carta CE GTE 028/2020, sendo reclassificada pelo ONS como Melhoria, que constará no Plano de Modernização das Instalações, conforme Carta ONS – 0229/DPI/EG/2020.
ONS PAR/PEL 2020-2024-TOMO 4	006402/2019	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre - Rondônia	MT	GTE	SE RIBEIRAOZINHO	500	RTR 500 kV 45,3 Mvar RIBEIRAOZINHO RTR8 MT	Instalação de um sistema de monitoramento de buchas em todos os reatores monofásicos e banco de transformadores dos SVC's	A instalação de um sistema de monitoramento de buchas on line em todos os nossos reatores e transformadores do SVC, permite que os dados obtidos pelo sistema de monitoramento forneçam uma análise de dados sólida e preditiva, revelando possíveis problemas antes que eles ocorram.	TDR VII	12	dez/20	RB	RETIRAR A obra foi retificada por solicitação da Guaraciaba Transmissora de Energia - GTE, pela Carta CE GTE 028/2020, sendo reclassificada pelo ONS como Melhoria, que constará no Plano de Modernização das Instalações, conforme Carta ONS – 0229/DPI/EG/2020.