



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

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

LEGENDA:

FONTE DOURADA => ALTERAÇÃO

FONTE VERMELHA => RETIRADA

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE	ALTERAÇÃO OU RETIRADA?	JUSTIFICATIVA PARA RETIRADA	CONTRIBUIÇÃO (alteração de texto / inclusão / exclusão)	JUSTIFICATIVAS	IDENTIFICAÇÃO
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-006/2018-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE CIDADE INDUSTRIAL DE CURITIBA	3ª TF 230/13,8 kV, 1 x 50 MVA 3Φ Aquisição de Terreno	Imediata	RB	2018	Alteração	-			
EPE/ONS	Ofício 0507/EPE/2020- Carta ONS-0436/DPI/2020 EPE-DEE-RE-068/2020-rev0 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	CGT ELETROSUL	CELESC	SE SIDERÓPOLIS	Substituição dos TR 1 e 2 230/69 kV de 88 MVA por duas novas unidades de 230/69 kV de 150 MVA	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Alteração	-			
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	SC	CGT ELETROSUL	CERPALO	SECC DA LT 138 kV IMBITUBA - PALHOÇA PINHEIRA, NA SE CERPALO 138/13,8 kV	Secionamento da LT 138 kV Imbituba - Palhoça Pinheira (DIT) na SE CERPALO 138/13,8 kV	mai/22	DIT	2020 (1a Emissão)	Retirada	Processo de Acesso Interrompido, devido a necessidade de tratamento de questões regulatórias que envolvem a classificação da rede a ser acessada.			
EPE	PAR/PEL 2020-2024 EPE-DEE-NT-025/2021-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE VÁRZEA DA PALMA 1	Ampliação da transformação 138-13,8 kV de 1 x 15 MVA para 2 x 15 MVA com a instalação de um 3º novo transformador 138/13,8 kV de 15 MVA (trifásico, regulado) módulo de conexão em 138 e 13,8 kV - monopolar - e módulos de infraestrutura associados para operação como reserva fria regional, em função da alteração de uso da unidade transformadora reserva 138/13,8 kV de 15 MVA, autorizada pela Res 7590/2019, que passará a operar de forma definitiva e contínua em paralelo com a unidade TR2, e a instalação de um transformador 138-13,8 kV, visando o atendimento ao crescimento do mercado local e ao escoamento da mini e micro-geração distribuída local.	Imediata	DIT	2020 (1a Emissão)	Alteração	-			
EPE	EPE-DEE-NT-004/2021-rev0	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MG	FURNAS	CEMIG-D	SE 138/13,8 kV MASCARENHAS DE MORAES	1 TF 138/13,8 kV, 1 x 30 MVA 3Φ	Imediata	DIT	2020 (1a Emissão)	Retirada	Obra reclassificada como Melhoría, será incluída no volume correspondente deste POTEE 2020 (2a Emissão)			
ONS	PAR/PEL 2020-2024 CARTA ONS - 0456/DPI/2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MT	EBTE	-	SE PARÉCIS	2ª Reator de Barra 230 kV, 20 Mvar 3Φ	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Alteração	-			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-118_2017-rev1 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	MT	ITE	-	SE CUIABÁ	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 com aprovação do ONS. Contudo, a referida obra não foi transferida para a ABA "Alterações e Retiradas" do POTEE 2020 1ª Emissão. OBS: Obra inserida pela 1ª vez na ABA "Alterações e Retiradas" e reinscrita na ABA "POTEE Anteriores" do POTEE 2020 1ª Emissão			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-002/2020-rev0 PAR /PEL 2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	SP	ISA CTEEP	-	SE SÃO JOSÉ DOS CAMPOS	Substituição de três dos quatro bancos de transformadores 230/88 kV atuais por três novos bancos monofásicos 230/88 kV (9+1) x 100 MVA 1Φ e dos módulos de conexão associados. Desativação de um banco de transformadores 230/88 kV - 150 MVA. Associado aos módulos: TR 230/88 kV S.JOSÉ CAMPOS TR3 SP, MC 88 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 000250/2021). Desativação por fim de vida útil do banco de capacitores nº 1 (BC-11, 88kV, 63 MVar. (SGPMR nº 001021/2020).	out/23	RB	2020 (1a Emissão)	Alteração	-			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-027/2018-rev0 PAR 2018-2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	LT 138 kV ÁGUA VERMELHA - BOA HORA	Reconstrução/recondutoramento, CD, 10,54 km, ampliando a capacidade da LT para 249/444-429 MVA, adequação dos cabos e conexões dos dois módulos de entrada de linha 138 kV na SE Boa Hora e adequações dos dois módulos de entrada de linha 138 kV na SE Água Vermelha: substituição de cabos e conexões, substituição de 2 disjuntores (1652-36 e 1652-37), substituição de 10 seccionadores sendo duas com lâmina terra (1629-174/61)/1629-172/1629-170/1629-166/1629-168/1629-184/63/1629-182/1629-180/1629-176/1629-178 e substituição de 6 transformadores de corrente. Adequação dos cabos condutores e conectores na SE Boa Hora.	Imediata	DIT	2018	Alteração	-			
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	LT 525 kV BATEIAS - CURITIBA LESTE C1 e C2 (CD)	Circuito Duplo 525 kV, 4 x 954 MCM (RAIL), 73-79 km	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Alteração	-			

EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	LT 525 kV PONTA GROSSA - ASSIS C1 e C2 (CD)	Circuito Duplo 525 kV, 4 x 954 MCM (BAIL), 342,284 km Reator de Linha Fio 525 kV, (6+1R) x 36-30,23 Mvar 1Φ (Terminal Ponta Grossa) Reator de Linha Fio 525 kV, (6+1R) x 36-30,23 Mvar 1Φ (Terminal Assis)	ASSOCIADA A LT 525 kV BATEIAS - CURITIBA LESTE, C1 e C2 (CD)	RB	2020 (1a Emissão)	Alteração	-		
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-D	SE BARGUI 2	1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ 1° Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ Subestação GIS. Devido à localização próxima à SE 69kV Bargui (COPEL-D), deverá ser considerada a migração dos bays da distribuidora para o novo barramento GIS 138 kV (reenergização dos circuitos da COPEL-D de 69 kV em 138 kV).	mar/26	RB	2020 (1a Emissão)	Retirada	Processo de Acesso interrompido após solicitação da COPEL-D via SGAcesso para postagem até que o mercado apresente sinais de recuperação pós pandemia.		
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	COPEL-D	SE UBERABA	1° e 2° ATF 230/138 kV, 2 x 150 MVA 3Φ 1° Capacitor em Derivação 138 kV, 1 x 15 Mvar 3Φ Nota 1: Esta obra se refere ao Novo Pátio 138 kV na SE Uberaba Nota 2: Esta obra deve ser implantada em consonância com a "Consolidação de Obras de Transmissão 2015 – Volume I (Rede Básica e DT) – Anexos I e V", que apresenta as subestações que necessitam de adequações em arranjo de barramento.	mar/26	RB	2020 (1a Emissão)	Retirada	Processo de Acesso interrompido após solicitação da COPEL-D via SGAcesso para postagem até que o mercado apresente sinais de recuperação pós pandemia.		
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-034/2020-rev2 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	-	-	SECC (CD) LT 230 kV UMBARÁ - SANTA QUIÉRIA, CL, NA SE BARGUI 2 OU SECC (CD) LT 230 kV CAMPO COMPRIDO - SANTA QUIÉRIA CL, NA SE BARGUI 2	Circuito Duplo 230 kV, 1 x 1600 mm ² Al, 0,2 km (subterráneo) * Conexão da SE Bargui 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 postagem até que o mercado apresente sinais de recuperação pós pandemia.		
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE CONSELHEIRO LAFAIETE	Instalação de um BC de 32,8 Mvar/138 kV Moderno de envelope de substituição por fim de vida útil dos bancos de capacitores de 13,8 kV – 6 MVar (C1, C2, C3, C4, C5, C6) por um novo banco de capacitores de 138 kV – 32,8 MVar. A descontinuidade das funções de transmissão compensação reativa em paralelo ocorrerá a medida que os unidades capacitor forem sendo avariadas. Ademais, a medida em que forem sendo desativadas, os componentes poderão ser utilizados pelas remanescentes até desativação total desses equipamentos. Desativação por fim de vida útil dos bancos de capacitores de 13,8 kV – 6 Mvar (C1, C2 e C3). Associados aos módulos: BC 13,8 kV 6 MVar LAFAIETE 1 BCS MG, BC 13,8 kV 6 MVar LAFAIETE 1 BCS MG e BC 13,8 kV 6 MVar LAFAIETE 1 BCS MG, (SGPMR nº 0004318/2016). Desativação por fim de vida útil dos bancos de capacitores de 13,8 kV – 6 Mvar (C4, C5 e C6). Associados aos módulos: BC 13,8 kV 6 MVar LAFAIETE 1 BCS MG, BC 13,8 kV 6 MVar LAFAIETE 1 BCS MG e BC 13,8 kV 6 MVar LAFAIETE 1 BCS MG, (SGPMR nº 0004321/2016).	Imediata Jan/21	DIT	2018	Alteração	-		
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-043/2017-rev0 Carta ONS - 0390/DPL/2019	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	GO	CELG-GT	ENEL-GO	SE XAVANTES	5° ATF 230/138 kV, 3 x 50 MVA 1Φ	jan/24	RB	2019	Retirada	Nova solução recomendada por EPE/ONS baseada em nova modelização para a transformação		
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	RJ	FURNAS	ENEL-RJ	SE CASIMIRO DE ABREU	Construção de nova subestação. Seccionamento da LI 138 kV Rocha Leão (Furnas) - Magé - C1 e C2 na SE Casimiro de Abreu 138 de 04 Els kV.	Imediata	DIT	2018	Retirada	A LI 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	CGT ELETROSUL	RGE	SE CAXIAS DO SUL 5	Desmantelamento do Pátio de 69 kV Nota: Segundo o estudo emitido pela EPE o desmantelamento do setor de 69 kV da SE Caxias do Sul 5 depende da implantação da nova SE Caxias Norte 132/230/138 kV e é necessário para liberar espaço físico e permitir a ampliação do setor de 13,8 kV dessa subestação.	Imediata	DIT	2018	Retirada	Desmantelamento do pátio de 69 kV da SE Caxias do Sul 5 foi transferido para o Volume de Melhorias e Reforços de Pequeno Porte, conforme entendimento entre ONS e ANEL (SCT/SRT) em Reunião de 02/06/2021.		
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-039/2019-rev1 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	CEEE-D RGE	SE 230/69 kV CHARQUEADAS	Desmantelamento do setor de 69 kV e do TF 230/69 kV de 88 MVA (setor o setor que atende ao consumidor (Igre GERDAU) após a transferência de todas as cargas para nova SE Charqueadas 3.	ASSOCIADA A SE CHARQUEADAS 3 230/69 kV	RB	2020 (1a Emissão)	Retirada	Desmantelamento do setor de 69 kV da SE Charqueadas foi transferida para o Volume de Melhorias e Reforços de Pequeno Porte, conforme entendimento entre ONS e ANEL (SCT/SRT) em Reunião de 02/06/2021.		
ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE UHE BUGRES	Desativação dos TRs TR4 e TR5 13,8/6,6 kV, do TR2 44/6,6kV, dos 3 MCS 13,8 kV, do EL 13,8 kV e do BC 13,8 kV de 3,6 Mvar.	Imediata	DIT	Consolidação de Obras de Transmissão 2015	Retirada	Desativação dos TRs da SE UHE Bugres foi transferida para o Volume de Melhorias e Reforços de Pequeno Porte, conforme entendimento entre ONS e ANEL (SCT/SRT) em Reunião de 02/06/2021.		

ONS	PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE UHE BUGRES	Desativação do TR1 69/6,6 kV e MC 69 kV associado, viabilizando a instalação de novo TR 69/6,6 kV - 21,6 MVA e novo MC 69 kV pela usina. Nota 1: A área de Geração da CEEE-GT formalizou junto ao MME a necessidade de ajustes no projeto original de ampliação da UHE Bugres, atualmente sem previsão de implantação. O atendimento à solicitação da transmissora ainda depende de posicionamento ministerial. Nota 2: Está associada a ampliação da UHE Bugres a substituição do TC no terminal da SE UHE Bugres da LT 69 kV UHE Bugres - UHE Canastra, ampliando a capacidade operativa da linha de 14 MVA para 75 MVA. Esse reforço é de Pequeno Porte e será indicado no SGPMP pela CEEE-GT associado ao Parecer de Acesso da ampliação de UHE Bugres.	ASSOCIADA À AMPLIAÇÃO DA UHE BUGRES	DIT	Consolidação de Obras de Transmissão 2015	Retirada	Desativação dos TRs da SE UHE Bugres foi transferida para o Volume de Melhorias e Reforços de Pequeno Porte, conforme entendimento entre ONS e ANEEL (SCT/SRT) em Reunião de 02/06/2021.
EPE	EPE-DEE-RE-090/2018-rev0	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	CHESF	-	SE 230/69kV Fortaleza	Desativação do CER 2x(100/-70) Mvar	Imediata	RB	2019	Retirada	Desativação de equipamento associada a fim de vida útil transferida para o Volume de Melhorias e Reforços de Pequeno Porte, conforme entendimento entre ONS e ANEEL (SCT/SRT) em Reunião de 02/06/2021.
EPE	EPE-DEE-RE-068/2018-rev1	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE 500/230/69 kV Camaçari II	Desativação do setor de 69 kV da Camaçari II e dos transformadores T5 e T6 existentes de 230/69 kV - 100/107 MVA (vida útil esgota em 2020). Obs.: a desativação deve ocorrer após a implantação do novo setor de 69 kV.	Imediata	RB	2019	Retirada	Desativação de equipamento associada a fim de vida útil transferida para o Volume de Melhorias e Reforços de Pequeno Porte, conforme entendimento entre ONS e ANEEL (SCT/SRT) em Reunião de 02/06/2021.
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-049/2020-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	PB	ETN	-	SE CAMPINA GRANDE III 500 kV	2º Banco de reatores de barra monofásicos de 3 x 50 Mvar / 500 kV e conexões	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	Alteração	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev1 PAR 2018-2020 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	CEEE-D RGE	SE TAQUARA	3ª AT 230/138 kV - 150 MVA (composto por bancos 1a de 3 x 50 MVA) 1 CT 230 kV, arranjo B04 1 CT 138 kV, arranjo BPT Substituição do sistema de proteção e controle, incluindo 2 unidades centrais de proteção de barras, 10 unidades de bay da proteção de barra, substituição de cabos e adequações civis na sala de comando. (SGPMR nº 0000240/2020). Instalação de 1 unidade de Módulo Concentrador de Informações de Oscilografia para integrar o módulo AT-3 230/138 kV ao sistema de oscilografia da subestação. (SGPMR nº 0000232/2020).	Imediata	RB	2018	Alteração	-
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE POLO PETROQUÍMICO	Substituição dos 2 Tfs 230/69 kV - 50 MVA (3Ø) por 2 Tfs 230/69 kV - 165 MVA (3Ø). 1 CT 230 kV, arranjo B05 1 IB 230 kV, arranjo B05 2 CTs 69 kV, arranjo BPT 3 EL 69 kV, arranjo BPT. 1 IB 69 kV, arranjo BPT Desativação do barramento de 69 kV B5 (2 CTs e 3 ELs) Desativação de 1 CT 230 kV Novo prédio de comando e ampliação dos serviços auxiliares. Instalação de Módulo de Comunicação (2 unidades), Módulo de Engenharia e Suporte à Manutenção (1 unidade), Módulo de Sincronização das Informações (1 unidade), Módulo de Supervisão e Operação (2 unidades) (SGPMR nº 0000198/2020).	Imediata	RB	2018	Alteração	-
EPE													