

## Ampliações e Reforços - T



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 - 3ª Emissão (MAIO/2022)

\* Nesta seção são apresentadas as indicações inéditas, que não fizeram parte de emissão anterior do Plano de outorgas

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO
EPE/ONS	Carta CHESF CE-DE-011/2022 Registro de Reunião ANEEL/EPE/ONS/CHESF (Equatorial-PI, 17/03/2022)	Reforço	Região Norte / Nordeste	PI	CHESF	Equatorial - PI	SE PIRIPRI 69/13,8 kV	1ª TR 69/13,8 kV - 31,25 MVA trifásico e conexões, cedido pela distribuidora e em comodato. Retificação do POTEE - Ciclo 2017/2016, retirando do escopo a substituição de dois transformadores 69/13,8 kV (TR66 e TR6C), autorizados pela ReA 6.237/2017.	Imediata	DIT
EPE	EPE-DEE-RE-148/2021-rev2	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF		SE 500 KV CAMAÇARI IV	1º Reator de Barra 500 kV, 3 x 50 Mvar 1D 1 CRB (Conexão de Reator de Barra) 500 kV, Arranjo DIM 1 IB (Interligação de Barra) 500 kV, Arranjo DIM 1 MIM - 500 kV Necessidade de compatibilidade e compartilhamento com fase a reserva existente do reator de linha da LT 500 kV Camaçari IV - Jardim C1	Imediata	RB

## Alterações e Retiradas - T

\* Nesta seção são apresentadas as alterações em relação a indicações já publicadas anteriormente, assim como indicações que devem ser retiradas do Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica.

LEGENDA:

FORTE DOURADA => ALTERAÇÃO

FORTE VERMELHA => RETIRADA

REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo POTEE	ALTERAÇÃO OU RETIRADA?	JUSTIFICATIVA
CTA-ONS DPL 0134/2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	AP	LMTE	EQUATORIAL-AP	SE Macapá	Instalação do 4º transformador 230/69 kV – 150 MVA, de forma provisória e temporária na SE Macapá, para operar nessa condição até a entrada em operação dos empreendimentos: SE Macapá III 230/69 kV – 2x150 MVA e as LTs 230 kV Macapá – Macapá III C1 e Laranja – Macapá III C1.	Imediata	RB	2020 (2ª Emissão)	Alteração	CTA-ONS DPL 0134/2021
Ofício nº 0228/2020/DEE/EPE PAR/PEL 2020	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	SP	-	ENEL-SP	SE CENTRO	Substituição dos dois bancos de transformadores 230/88 kV atuais, por quatro transformadores trifásicos 345/88 kV (4 x 150 MVA, religáveis em 230/88 kV, enclausurados e com baixo nível de ruído) e instalação de duas quatro CTS 88 kV, GIS, B03. Substituição de 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	2021 (1ª emissão)	Alteração	
PAR/PEL 2021	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	SP	ISA-CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE ITAPEVA	Instalação do 1º Banco de capacitores de 30 Mvar / 138 kV e conexões. Desativação por fim de vida útil dos bancos de capacitores nº 1 e 2 (BC-1 e BC-2), 13,8 kV, 63 MVAR cada, conforme SGPMRs nº 001023/2020 e 001025/2020.	Imediata	DIT	2021 (2ª Emissão)	Alteração	
EPE-DEE-RE-074/2019-rev1	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorondônia	AC RO	-	-	LT 230 kV PORTO VELHO - ABUGÁ C3	Circuito Simples 230 kV, 2 x 795 MCM (TERN), 140,188 km 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4// Porto Velho 1 EL (Entrada de Linha) 230 kV, Arranjo BD4// Abugá 1 CRB (Conexão de Reator de Linha Fixo) 230 kV, Arranjo BD4// Abugá Reator de Linha Fixo 230 kV, 1x30 Mvar 3D // Abugá	jan/28	RB	2021 (1ª emissão)	Alteração	Compatibilização da extensão com o Edital e detalhamento dos demais itens da instalação.
EPE-DEE-RE-148/2021-rev2	Ampliação Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF		SE 500 KV CAMAÇARI II	1º Capacitor em Derivação 230 kV, 1 x 100 Mvar 30-CCD (Conexão de Capacitor Derivação) 230 kV, Arranjo BD4 1º Reator de Barra 500 kV, 3 x 45,3 Mvar 1D CRB (Conexão de Reator de Barra) 230 kV, Arranjo BD4-IB (Interligação de Barra) 500 kV, Arranjo DIM MIM – 500 kV // MIM – 230 kV	Imediata	RB	2021 (2ª Emissão)	Alteração	EPE-DEE-RE-148/2021-rev2 Confirmada falta de espaço na SE Camaçari II para reator de barra 500 kV. O reator será implantado na SE Camaçari IV, com nova modulação.
EPE-DEE-RE-113/2021-rev1 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	MA	-	-	LT 230 kV ENCRUZO NOVO - SANTA LUZIA III C1	Circuito Duplo Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM, 203 km Reator de linha fixo 10 Mvar, no terminal da SE Encruzo Novo Reator de linha fixo 10 Mvar, no terminal da SE Santa Luzia III	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)	Alteração	
EPE-DEE-RE-026_2020_rev0 PAR/PEL 2020	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	LT 230 kV RIO DAS ÉGUAS - RIO GRANDE II C1	Circuito Simples 230 kV, 1 x 795 MCM (TERN), 140,0 km	jan/24	RB	2020 (1ª Emissão)	Retirada	Leilão de transmissão 02/2021
EPE-DEE-RE-034/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	BA	-	-	SE OLINDINA	1ª ATF 500/230 kV – (3+1R) x 150 MVA e conexões.	jan/23	RB	2021 (1ª emissão)	Retirada	Leilão de transmissão 02/2021
EPE-DEE-RE-029/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	LT 230 kV MACAPÁ – MACAPÁ III C1	Circuito Simples 230 kV, 2x795 MCM, 10 km	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)	Retirada	Leilão de transmissão 02/2021
EPE-DEE-RE-029/2021-rev0 PAR/PEL 2021	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	-	LT 230 kV FERREIRA GOMES – MACAPÁ C1 (Ampliação/Adequação o 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	2021 (1ª emissão)	Retirada	Leilão de transmissão 02/2021
EPE-DEE-RE-029/2021-rev0 PAR/PEL 2024	Ampliação	Região Norte / Nordeste	AP	-	EOTL-AP	SE MACAPÁ III	Construção da SE 230/69 kV, 1ª e 2ª TF 230/69 kV – 2x150 MVA (30), 2 ELs 69 kV para o seccionamento da LT 69 kV Santana – Macapá na SE Macapá III	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)	Retirada	Leilão de transmissão 02/2021
Plano e Ampliações e Reforços nas Instalações de Transmissão - Indicações Prévia - Período 2017-2019 - PAR 2017-2019 nº 4, emitido pelo ONS em setembro de 2016. Carta ONS 0491/200/2016, de 21 de julho de 2016	Reforço	Região Norte / Nordeste	MA	ELETRONORTE		SE SÃO LUIS I 1ª TR 69/13,8 kV 2 MVA trifásico e conexões	1ª TR 69/13,8 kV 2MVA trifásico e conexões	Imediata	RB	2021 (1ª emissão)	Retirada	CTA-ONS DPL 0748/2022
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)	Retirada	Leilão de transmissão 02/2021

**\* Nesta seção são apresentadas as indicações inéditas, que não fizeram parte de emissão anterior do Plano de outorgas**

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo	Observações	
POTEE 2021 - 3ª Emissão - Ampliações e Reforços (06/24/015)	Ofício 0322/2021/DE/EPE CTA-ONS DPL 0543/2021	Reforço	Região Norte / Nordeste	CE	CHESF	SE MILAGRES II 500 KV	Implantação de interligação entre o reator reserva 33,3 Mvar existente na SE Milagres II e de propriedade da EKT-2, e o Banco de Reatores de linha monofásico (3x3,3 Mvar) da LT 500 kv Luiz Gonzaga - Milagres C1 (05V1), que será remanejado do terminal da SE Milagres para a SE Milagres II, por meio da RoA 8.771/2020. A interligação é composta por: estruturas, barramento, cabos e infraestrutura associada. (SGPMR: 0000070/2022)	mai/23 (Associada a data de entrada em operação do seccionamento da LT 500 kv Luiz Gonzaga - Milagres C1 na SE Milagres II)	RB	2021 (2ª Emissão)	Retirada	2018	Transferida para o POTEE - REFORÇOS DE PEQUENO PORTE, do ONS
	PAR-2019-A 2023_Volume_Tomo_02	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MT	ELETRONORTE	SE 230 kv Sinop	Desativação do Banco de Capacitores 230kv - 30MVar, com conexões e SPCS. Instalação de veio completo e SPCS para Reator 230kv - 20MVar.	Imediata	RB	2019 (1ª emissão)	Retirada	2018	Não há reforço de grande porte associado a essa desativação. A desativação será transferida para a aba de "Desativações" na próxima emissão do POTEE - Reforços de Pequeno Porte, do ONS.
	PAR-2019-A 2023_Volume_Tomo_02	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	MT	ELETRONORTE	SE 13,8 kv Coxipó	Desativação do COMPENSADOR ESTÁTICO CXCE2-01 e equipamentos associados, inclusive de telecomunicações, supervisão, proteção, comando e controle	Imediata, associada a entrada em operação dos 3 bancos de capacitores de 35 Mvar/138 kv da subestação de Coxipó (outorgados à Eletronorte pela Resolução Autorizativa nº 8.348 de 05.11.2019 e da nova SE 500/138 kv Cuiabá Norte, licitada à MEZ 7 - MEZ 7 ENERGIA LTDA. no Leilão 001/2021)	RB	2019 (1ª emissão)	Retirada	2018	Não há reforço de grande porte associado a essa desativação. A desativação será transferida para a aba de "Desativações" na próxima emissão do POTEE - Reforços de Pequeno Porte, do ONS.

**POTEE Anteriores - T**

**\* Nesta seção são apresentadas todas as indicações já realizadas em emissões anteriores do POTEE e que permanecem vigentes e sem alteração.**

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	Ciclo	Observações
	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 kv	Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos três transformadores 230/13,8 kv.	Imediata	DIT	2018	
	EPE/ONS EPE-DEE-RE-088/2018-rev0 PAR 2019-2023 Ofício nº 0249/ EPE/2020 Carta ONS - 0241/DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CGT ELETROSUL	RGE	SE GRAVATAÍ 3	2º TF 230/69 kv - 165 MVA (composto por bancos 1º de 3 x 55 MVA) e conexões.	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	Recapacitação. 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 Resolução ANEEL nº 3813/2012, mas até o momento não foi efetivada.	Imediata	RB	2015	Consolidação de Obras de Transmissão 2015
	EPE/ONS EPE-DEE-RE-032/2015-rev0 PAR 2016/2018	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	PR	COPEL-GT	COPEL-D	SE UMUARAMA SUL 230/138 kv	3º ATF 230/138 kv, 1 x 150 MVA 3Ø	jan/23	RB	2015	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-Rorônia	RO	ELETRONORTE	-	SE COLETOIRA PORTO VELHO 500 kv (RO)	2 reatores de barra monofásicos manobráveis de (6 x 1R) x 50 Mvar/500 kv e conexões DIM. Transferência do reator manobrável de linha de 110 Mvar/500 kv da LT 500 kv Coletora Porto Velho - UHE Jirau (ESBR) para a barra da SE Coletora Porto Velho 500 kv e conexão DIM.	Imediata	RB	2018	
	EPE/ONS NT EPE-DEE-NT 001-2018 PAR 2016-2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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-Rorônia	RJ	FURNAS	ENEL-RJ	SE UTEC 138/69 kv (RJ)	Instalação de 2º TR 138/69kv - 73 MVA em substituição ao transformador TR01 ou TR02 de 20 MVA para atendimento ao critério N-1 (perda do transformador do TR1 de 73 MVA ocasiona restrição de carga na ENEL)	Imediata	DIT	2018	
	ONS PAR 2014-2016	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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 parafusos; Realocação de 2 TP, 138 kv, de barras para possibilitar a conexão do módulo de manobra do banco de capacitor com os barramentos 138 kv. Instalação de sistemas de comando, controle, medição, supervisão e proteção, associados ao novo banco de capacitores; Ampliação do sistema de proteção de barras do setor 138 kv, devido à implantação do banco de capacitores; Instalação de sistema de proteção, controle e supervisão no módulo de manobra de interligação de barramento que atualmente não dispõe desse sistema.	Imediata	DIT	2018	
	EPE/ONS EPE-DEE-RE-027/2018-rev0 PAR 2014-2016	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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	
	ONS PAR 2019-2023 PAR 2016-2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	TUJOA (GERAÇÃO)	-	SE TRÊS IRMÃOS 440 kv (SP)	Adequação de Sistema de Proteção, Controle e Supervisão do módulo de conexão do gerador G-3 da UHE Três Irmãos.	Imediata	RB	2018	
	ONS PAR 2019-2023 Carta ISA CTEEP CT/EP/02102/2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE VALPARAÍSO 138 kv	Instalação de 01 banco de capacitores, 70 Mvar/138 kv, e módulo de conexão associado.	Imediata	DIT	2018	
	ONS PAR 2019-2023 Carta ISA CTEEP CT/EP/02102/2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA CTEEP	REDE DE USO COMPARTILHADO - SÃO PAULO	SE PRESIDENTE PRUDENTE 138 kv	Instalação de 01 banco de capacitores, 138 kv, 30 Mvar, ampliando o banco existente, e adequações no módulo de manobra.	Imediata	DIT	2018	
	ONS PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA CTEEP	-	SE OESTE 440 kv	Instalação de 01 banco de reatores de barra (3+1) x 66,7 Mvar/460 kv e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados.	Imediata	RB	2019	
	ONS PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	SP	ISA CTEEP	-	SE TAUBATÉ 440 kv	Instalação de 01 banco de reatores de barra (3+1) x 66,7 Mvar/460 kv e módulos de manobra (conexão e infraestrutura) associados.	Imediata	RB	2019	
	ONS PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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	

**\* Nesta seção são apresentadas as indicações inéditas, que não fizeram parte de emissão anterior do Plano de outorgas**

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-124/2012-rev1 PAR 2015-2017	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	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 de travessia de Ilha Solteira C-1. Implantação de 01 (um) módulo de conexão de transformador 138 kv, arranjo B05. Prolongamento dos barramentos de transferência de fase reserva de 440 e 138 kv. Prolongamento do barramento 138 kv, para instalação de mais um módulo de conexão de transformador (padrão 4 módulos), prevendo espaço para futuro seccionamento de barras. Adequação da infraestrutura geral da subestação. Adequação/Instalação de Sistema de Proteção, Controle e Supervisão.	Imediata	RB	2017/2016
EPE	EPE-DEE-NT-094/2017-rev0	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE 69/13,8 KV ITABIRA 2	Instalação do trafo 69-13,8 kv - 33,2 MVA, trifásico, regulado, módulos de conexão de trafo de 69 e 13,8 kv, uma interligação de barras de 69 e 13,8 kv (BPT) e instalação de módulo de conexão 69 kv para o trafo 230/69 kv, T1	Imediata	DIT	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-047-2018-rev2 PAR 2019-2023	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE JAGUARA 345/138 kv	Substituição dos bancos de autotransformadores T7 e T8 de (6+1) x 50 MVA por novos bancos monofásicos de (6+1) x 75 MVA, com comutação sob carga e enrolamento terciário, com retirada dos reatores limitadores de c.c. de 138 kv (S71 e S81) e adequação do pólo de 138 kv ao novo nível de c.c. com troca de 16 seccionadores 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-071/2018-rev0 PAR 2019-2023	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SECC LT (CD) 230 kv FuniI - Itapebi C1 (04F6) na SE Itabuna II	Circuito duplo, 2x28 km, 1x636 MCM.	Imediata	RB	2018
ONS	PAR 2017-2019	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	MG	CEMIG-GT	CEMIG-D	SE TIMÓTEO 1 230/13,8 kv (MG)	Instalação de banco de capacitores 13,8 kv de 3,6 Mvar (C4) a ser instalado em paralelo com o banco C5 no secundário do transformador T2.	Imediata	DIT	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-148/2014-rev3 PAR 2016-2018	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	MG	CEMIG-GT	-	SECCIONAMENTO DA LT 230 kv SABARA 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-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 - ITAPETINGA II	Recapitação/ Recondutoramento da LT 138 kv Cerquilho III - Itapetinga II, nos trechos das derivações Boituva 2 - Zanchetta - Tatuj 2, 11 km, para capacidade de 139/163 MVA.	Imediata	DIT	2020 (1a Emissão)
ONS	PAR/PEL 2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	SP	ISA CTEEP	ELEKTRO	LT 138 kv CARAGUATUBA - LIBATUBA	Recondutoramento do trecho entre a SE Caraguatuba e derivação Massaguçu (11,4 km), para a capacidade mínima de 231/245 MVA e substituição dos equipamentos terminais em Caraguatuba (TC, seccionadora, bobina de bloqueio e condutor do bay) para a capacidade mínima de 231/245 MVA.	Imediata	DIT	2020 (1a Emissão)
EPE	EPE-DEE-NT-005/2021-rev0 NT-ONS DGL 0068/2021	Ampliação	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorôndônia	MG	-	-	SE 500 kv ESTREITO	3 Compensadores Sincronos de 300/600 Mvar cada, conectados ao barramento de 500kv por 3 módulos de conexão independentes	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-029/2017-rev2 PAR/PEL 2020	Reforço	Região Norte / Nordeste	RN	CHESF	-	SE MOSSORÓ IV 230/69 kv	2º TF 230/69 kv - 100 MVA e conexões.	jan/22	RB	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-026_2020_rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	SAO PEDRO	SECC. LT 230 kv RIO GRANDE II - BARREIRAS II (LTBRDRC-C1) NA SE BARREIRAS	2 x 795 MCM (TERN) (trecho Barreiras II - Barreiras) e 1 x ACAR 650 MCM 18/19 (trecho Rio Grande II - Barreiras), 2x10,5 km	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)	
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-026_2020_rev0 PAR /PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE BARREIRAS 230/138 kv	3º TR 230/138 kv - 100 MVA e conexões.	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)
ONS	PAR /PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	BA	CHESF	COELBA	SE TEIXEIRA DE FREITAS II 230/138 kv	3º AT 230/138 kv - 3x33,33 MVA e conexões.	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-022/2021-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Reforço	Região Norte / Nordeste	PA	ELETRONORTE	-	SE MARABÁ 500/230 kv	2º Banco de AT 500/230 kv - 3 x 150 MVA e equipamentos associados, inclusive de telecomunicações, supervisão, proteção, comando e controle, em substituição ao AT MBAT7-01 que se encontra em final de vida útil. (solicitado originalmente pelo Agente como Melhorias Tipo I - final de vida útil)	Imediata	RB	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-114/2012-rev3 PAR/PEL 2020-2024	Ampliação	Região Norte / Nordeste	PA	-	EQUATORIAL PA	SE 230/138 kv ITACAIUNAS (PA)	Novo setor de 138 kv - 1º e 2º AT 230/138 kv - 225 MVA cada e conexões. 2 Els 138 kv para as SEs Itacaiunas (EQTL-PA) e Cidade Nova.	dez/22	RB	2020 (1a Emissão)
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /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 BDDO (cubículo abrigado) 2º TF 230/13,8 kv - 75 MVA (3ø). 1 CT 230 kv, arranjo B05 Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/13,8 kv. 1 IB 230 kv, arranjo B05 5 Els 13,8 kv, arranjo BDDO (cubículo abrigado) 2 Ibs 13,8 kv, arranjo BDDO (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 B5 Desativação do barramento 13,8 kv B5 (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 específica que os novos Tfs 230/13,8 kv devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.	Imediata	RB	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342 /DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	CEEE-D	SE PORTO ALEGRE 9	Substituição do TF 230/13,8 kv - 60 MVA (composto por bancos 10 de 3 x 20 MVA) por outro TF 230/13,8 kv - 75 MVA (3ø). 2 Cts 13,8 kv, arranjo BDDO (cubículo abrigado) 2º TF 230/13,8 kv - 75 MVA (3ø). 1 CT 230 kv, arranjo B05 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 CCBs, arranjo BDDO (cubículo abrigado) 12 Els 13,8 kv, arranjo BDDO (cubículo abrigado) 2 Ibs 13,8 kv, arranjo BDDO (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 específica que os novos Tfs 230/13,8 kv devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.	Imediata	RB	2018

POTEE 2021 - 3ª Emissão - Ampliações e Reforços (06/24/2015) SEI 48360.000121/2022-11 / pg. 3

**\* Nesta seção são apresentadas as indicações inéditas, que não fizeram parte de emissão anterior do Plano de outorgas**

ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DATA DE NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	
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 3 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 DJ) 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. Recapacitação 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 CANDIAS 1	Substituição dos 2 Tfs 230/23 kV – 50 MVA (3Ø) por 2 Tfs 230/23 kV – 75 MVA (3Ø). Substituição de 2 CTs 23kV, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV. Recapacitação do barramento 23 kV Substituição do IB 23 kV  Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos Tfs 230/23 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.	Imediata	RB	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-088/2018-rev1 PAR 2019-2023	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE CAMPO BOM	Substituição dos 2 Tfs 230/23 kV – 50 MVA (3Ø) por 2 Tfs 230/23 kV – 75 MVA (3Ø). Substituição de 2 CTs 23kV, arranjo BS Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV. Recapacitação do barramento de 23 kV. Substituição do IB 23 kV Capacitor em derivação 23 kV 4 x 7,2 Mvar (3Ø). 4 CCDs 23kV, arranjo BS Desativação de 1 capacitor em derivação 23kV de 7,2Mvar (3Ø) e seu respectivo módulo CCD 23 kV 3 Els 23 kV, arranjo BPT.  Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos Tfs 230/23 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.	Imediata	RB	2018
EPE/ONS	EPE-DEE-RE-056/2017-rev1 PAR 2018-2020 Ofício n. 0307/EPE/2020 Carta ONS - 0342/DPL/2020	Reforço	Região Sul / Mato Grosso do Sul	RS	CEEE-GT	RGE	SE CAXIAS DO SUL 2	2º TF 230/69 kV – 165 MVA (Bancos 1Ø de 3 x 55 MVA) 2 CTs 230 kV, arranjo BD4 GIS 1 CT 69kV, arranjo BPT 1 IB 230kV, arranjo BD4 GIS 2 Els 230kV, arranjo BD4 GIS Desativação do barramento 230kV BPT (1CT, 2 EL e 1 IB) Reencabamento com trecho subterráneo 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 EL DORADO 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 Recapacitação do barramento 23 kV BPT Lógica de transferência automática de carga na contingência de um dos transformadores 230/23 kV. Capacitor em derivação 23 kV 1 x 3,6 Mvar (3Ø). 1 CCD 23kV, arranjo BS 7 Els 23 kV, arranjo BPT 2 IB 23kV, arranjo BPT Desativação de 6 Els 23kV Demolição de prédio de comando  Nota: De forma a equacionar o problema de elevado nível de curto-circuito na rede de distribuição o estudo da EPE especifica que os novos Tfs 230/23 kV devem ter reatância especial mínima (Xps) de 29%.	Imediata	RB	2018
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-Rorônia	ES	FURNAS	EDP ES	SE VIANA 345 kV (SE)	Instalação do 1º banco de reatores de barra (3 + 1R) x 20 Mvar /345 kV e equipamentos associados (1 disjuntor, 3 chaves seccionadoras, 6 TC, 3 TC de neutro e 3 para-raios); Adequação do sistema de proteção e obras civis de aterro e terraplenagem.  (Publicado no POTEE ciclo 2019 - 1ª emissão)	Imediata	RB	2019
ONS	PAR/PEL 2020-2024 Carta ONS - 0298/DPL/2019 Carta ONS - 0642/DPL/2019 Carta ONS - 0304/DPL/2020	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	ES	FURNAS	EDP ES	SE VITÓRIA 345 kV (SE)	Instalação do 1º banco de reatores de barra (3 + 1R) x 20 Mvar /345 kV e equipamentos associados necessários para a complementação do arranjo em anel para a manobra do novo reator (1 disjuntor, 6 chaves seccionadoras, 6 TC, 3 TC de neutro e 3 para-raios); Ampliação do módulo de infraestrutura geral, adequação do sistema de proteção e obras civis de aterro e terraplenagem.  (Publicado no POTEE ciclo 2019 - 1ª emissão)	Imediata	RB	2019
EPE/ONS	EPE-DEE-DEA-RE-008/2016-rev3 PAR 2017-2019	Reforço	Regiões Sudeste / Centro-Oeste / Acre-Rorônia	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

POTEE 2021 - 3ª Emissão - Ampliações e Reforços (06/24/15)

SEI 48360.000121/2022-11 / pg. 4