

CONTRIBUIÇÕES REFERENTE À CONSULTA PÚBLICA MME Nº 100/2020

NOME DA INSTITUIÇÃO:

COMPANHIA HIDRO ELÉTRICA DO SÃO FRANCISCO – CHESF

Objeto: Divulgar, para Consulta Pública, o Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica (POTEE) 2020 - Ampliações e Reforços - Rede Básica e Demais Instalações de Transmissão (1ª Emissão), o Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica (POTEE) 2020 - Melhorias de Grande Porte e Reforços para Aumento de Vida Útil (1ª Emissão) e o Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica (POTEE) 2020 - Reforços de Pequeno Porte (1ª Emissão)

Introdução

Inicialmente, a CHESF parabeniza a iniciativa do Ministério de Minas e Energia – MME pela abertura da Consulta Pública MME nº 100/2020 com o objetivo de obter contribuições para o aprimoramento do Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica (POTEE) 2020.

O POTEE é um dos documentos mais importantes do setor elétrico, pois apresenta a visão consolidada entre planejamento e operação das obras necessárias no segmento de transmissão para atendimento do sistema no horizonte de curto a médio prazo, além de congrega a visão do Poder Concedente sobre o processo de outorga que deverá ser conduzido pela ANEEL.

Diante do exposto, a CHESF encaminha suas contribuições para o aprimoramento do Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica (POTEE) 2020: **a)** Ampliações e Reforços (*pag.3*); **b)** Melhorias de Grande Porte (*pag. 4*); e **c)** Reforços de Pequeno Porte (*pag. 5*).



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	ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	REFERÊNCIA	REFERÊNCIA	CLASSIFICAÇÃO	CLASSIFICAÇÃO	REGIÃO	REGIÃO	UF	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	TRANSMISSORA OU GERADORA	DISTRIBUIDORA	DISTRIBUIDORA	INSTALAÇÃO	INSTALAÇÃO	DESCRIÇÃO	DESCRIÇÃO	NECESSIDADE	NECESSIDADE	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	PRAZO (meses após autorização)	COMENTÁRIOS SOBRE ALTERAÇÕES
ONS/EPE		EPE-DEE-RE-055/2019-rev0 PAR/PEL 2020-2024	Estudo EPE-DEE-RE-055/2019-rev0.	Reforço		Região Norte / Nordeste		PE		CHESF		-		SE BONGI 230/69 kV		TR 230/69 kV-200 MVA (5H) 3 TRs 230/69 kV – 200 MVA e conexões em substituição aos TRs 230/69 kV 04T1, 04T2 e 04T3 – 100 MVA existentes. Recapacitação dos barramentos de 230 kV e 69 kV. 2 transformadores de aterramento 69 kV 2 x 20 MVA (substituição). 1 IB (interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4 e 2 IB (interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT.	TR 230/69 kV-200 MVA (5H) 3 TRs 230/69 kV – 200 MVA e conexões em substituição aos TRs 230/69 kV 04T1, 04T2 e 04T3 – 100 MVA existentes. Recapacitação dos barramentos de 230 kV e 69 kV. 2 transformadores de aterramento 69 kV 2 x 20 MVA (substituição). 1 IB (interligação de Barras) 230 kV, Arranjo BD4 e 2 IB (interligação de Barras) 69 kV, Arranjo BPT.	Imediato		RB		36	Adequar a descrição ao escopo disposto no Estudo EPE-DEE-RE-055/2019-rev0.



MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA

Serviço de Planejamento e Desenvolvimento Energético

Departamento de Planejamento Energético

Coordenação Geral de Planejamento da Transmissão

Plano de Oatargas de Transmissão de Energia Elétrica

Medidas de grande porte e Reforço para aumento da vida útil, Ciclo 2020

1ª Edição (14/10/2020)

* Sistema de Gerenciamento dos Planos de Melhorias e Reforço do Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS).

ORDEN DE RECOMENDAÇÃO	DETALHE DA RECOMENDAÇÃO	IMPACT	IMPACT	CLASSIFICAÇÃO	CATEGORIAÇÃO	REGIÃO	REGIÃO	UF	UF	TRANSFORMADORA OU GERADORA	TRANSFORMADORA OU CONECTOR	INSTALAÇÃO	INSTALAÇÃO	FUNÇÃO TRANSMISSÃO	FUNÇÃO TRANSMISSÃO	DESCRIÇÃO DO REFORÇO	DESCRIÇÃO DA MEDIDA	JUSTIFICATIVA	AUTORIZAÇÃO	DATA DE NECESSIDADE SUPLENÇA	DATA DE NECESSIDADE SUPLENÇA	PRazo APÓS EMISSÃO DA RESOLUÇÃO AUTORIZATIVA ANEEL	PRazo APÓS EMISSÃO DA RESOLUÇÃO AUTORIZATIVA ANEEL	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	COMENTÁRIOS SOBRE ALTERAÇÕES
ONS PAU/PEL 2020-2024 TOMEU 2	ONS PAU/PEL 2020-2024 TOMEU 2	03/05/2018		Melhoria		Região Norte / Nordeste		BA		CHESF		SE CAMAÇARI 6300 kV		RT 500 kV 135 Mvar CAMAÇARI 6300 kV BA		Substituição dos dois reatores REE1 A/B da SE CMO.	Substituição dos dois reatores REE1 A/B da SE CMO e conexão com o REE2.	Vida útil regulatória estendida		31/12/2021		30		R3		Atualização das conexões das barras A/B/C para melhor isolamento e para conformar a disposição no PAU/PEL 2020-2024 TOMEU 2
ONS PAU/PEL 2020-2024 TOMEU 2	ONS PAU/PEL 2020-2024 TOMEU 2 CORREÇÃO DE TENSÃO DA SE PORTALEZ	03/05/2018		Melhoria		Região Norte / Nordeste		CE		CHESF		SE PORTALEZ 230 kV		TR 230/500 kV PORTALEZ TR2 C2	TR 230/500 kV PORTALEZ TR2 C2	Substituição do transformador DRT3 da SE PTE.	Substituição do transformador DRT3 da SE PTE e conexão com o REE1.	Vida útil regulatória estendida		31/12/2021		30		R3		TORÇÃO NECESSÁRIO PARA SUPLENIMENTO DAS BARRAS ALTERNAS
ONS PAU/PEL 2020-2024 TOMEU 2	ONS PAU/PEL 2020-2024 TOMEU 2 CORREÇÃO DE TENSÃO DA SE PORTALEZ	03/05/2018		Melhoria		Região Norte / Nordeste		CE		CHESF		SE PORTALEZ 230 kV		TR 230/500 kV PORTALEZ TR4 C2	TR 230/500 kV PORTALEZ TR4 C2	Substituição do transformador DRT4 da SE PTE.	Substituição do transformador DRT4 da SE PTE e conexão com o REE1.	Vida útil regulatória estendida.		31/12/2021		30		R3		TORÇÃO NECESSÁRIO PARA SUPLENIMENTO DAS BARRAS ALTERNAS
ONS PAU/PEL 2020-2024 TOMEU 2	ONS PAU/PEL 2020-2024 TOMEU 2 CORREÇÃO DE TENSÃO DA SE PORTALEZ	03/05/2018		Melhoria		Região Norte / Nordeste		AL		CHESF		SE MACIÇO 230 kV		TR 230/500 kV MACIÇO TR2 AL	TR 230/500 kV MACIÇO TR2 AL	Substituição do transformador DRT3 da SE MEC.	Substituição do transformador DRT3 da SE MEC e conexão com o REE1.	Vida útil regulatória estendida.		31/12/2021		30		R3		TORÇÃO NECESSÁRIO PARA SUPLENIMENTO DAS BARRAS ALTERNAS

 MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA Secretaria de Planejamento e Desenvolvimento Energético Departamento de Planejamento Energético Coordenação-Geral de Planejamento de Transmissão Plano de Outorgas de Transmissão de Energia Elétrica Reforços de Pequeno Porte das Instalações de Transmissão Existentes, Ciclo 2020 1ª Edição (14/10/2020)															13 Sistema de Gerenciamento dos Planos de Manutenção e Reforço do Operador Nacional do Sistema Elétrico (ONS)													
ORIGEM DA RECOMENDAÇÃO	ORDEM DA RECOMENDAÇÃO	SCPTIME ⁽¹⁾	SCPM ⁽¹⁾	REGÃO	REGÃO	UF	UF	TRANSMISSORA OU GERADORA	TRANSMISSORA OU GERADORA	INSTALAÇÃO	INSTALAÇÃO	TENSÃO (kV)	TENSÃO (kV)	FUNÇÃO TRANSMISSÃO	FUNÇÃO TRANSMISSÃO	DESCRIÇÃO DO REFORÇO	DESCRIÇÃO DO REFORÇO	JUSTIFICATIVA	JUSTIFICATIVA	CLASSIFICAÇÃO DA OBRA	CLASSIFICAÇÃO DA OBRA	PRAZO (meses após autorização)	PRAZO (meses após autorização)	DATA DE NECESSIDADE SISTÊMICA	DATA DE NECESSIDADE SISTÊMICA	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	CLASSIFICAÇÃO DA INSTALAÇÃO	COMENTÁRIOS SOBRE ALTERAÇÕES
ONS PAU/PEL 2021-2025-TOM2-4		054490/2018		Região Norte / Nordeste		BA		CHESF		SE JACARACANGA		230		MS JACARACANGA / CCO-2001-001- RB		AMPLIAÇÃO DA UTE E IMPLANTAÇÃO DE ADEQUAÇÕES DE NÍVEL PARA ATENDIMENTO AO PR-2.2 DO NDS, COM IMPLANTAÇÃO DE NOVO PAINEL SART	Instalação de sistema de automação de regulação (SART) associado aos transformadores 90T1, 90T2 e 04T3, composto por 01 Painel e 01 Controlador Regime Programável (CRP) e substituição da unidade terminal controla, composta por 01 UTE e 5000m de Cabo de Controla para atendimento ao PR-2.2.	Aumento da Observabilidade e implantação do PR-2.2	Aumento da Contributividade, Observabilidade e implantação do PR-2.2	TDR VII		24		dez/20		RB		As alterações no campo Descrição do Reforço foram no sentido de esclarecer o escopo da realização, detalhando melhor a composição do painel SART. Em relação à UTE foi constatado que a unidade previamente instalada não comporta a quantidade de módulos necessários para atender, por isso, sua substituição é necessária.