



Ministério de Minas e Energia

Consultoria Jurídica

PORTARIA Nº 833, DE 4 DE OUTUBRO DE 2010.

O **MINISTRO DE ESTADO DE MINAS E ENERGIA**, no uso das atribuições que lhe confere o art. 87, parágrafo único, incisos II e IV, da Constituição, tendo em vista o disposto no art. 6º do Decreto nº 6.144, de 3 de julho de 2007, e no art. 2º, § 3º, da Portaria MME nº 319, de 26 de setembro de 2008, resolve:

Art. 1º Aprovar o enquadramento de projetos de reforços e melhorias em instalações de transmissão de energia elétrica, de titularidade da empresa Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. - ELETRONORTE, inscrita no CNPJ/MF sob o nº 00.357.038/0001-16, no Regime Especial de Incentivos para o Desenvolvimento da Infraestrutura - REIDI, conforme descrito no Anexo I à presente Portaria.

Art. 2º Esta Portaria entra em vigor na data de sua publicação.

MÁRCIO PEREIRA ZIMMERMANN

Este texto não substitui o publicado no DOU de 6.10.2010.

ANEXO I

Projetos	Reforços e Melhorias em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica, compostas por: I - Subestação Ji-Paraná: a) instalação de um Reator de Barra Manobrável 230 kV, 20 Mvar; b) instalação de Módulo de Conexão 230 kV associado ao Reator de Barra Manobrável de 20 Mvar; c) complementação do Módulo de Infraestrutura Geral referente à instalação do Módulo de Conexão 230 kV associado ao Reator de Barra Manobrável de 20 Mvar; d) instalação do 3º Transformador Trifásico 230/69 kV, 60 MVA, existente na Subestação como reserva fria; e) instalação de Módulo de Conexão 230 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, associado ao 3º Transformador 230/69 kV, 60 MVA; f) instalação de um Módulo de Conexão 69 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, associado ao 3º Transformador Trifásico 230/69 kV, 60 MVA; g) instalação de Módulo de Manobra 69 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, associado ao Transformador TR1 230/69 kV, 60 MVA, existente; h) instalação de Módulo de Manobra 69 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, associado ao Transformador TR2 230/69 kV, 60 MVA, existente; i) realocação dos dois Módulos de Conexão 69 kV existentes para serem utilizados como Entradas de Linha para a Linha de Transmissão CERON C1 e C2; j) adequação do Módulo de Interligação de Barramentos 230 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, referente à substituição do Sistema de Proteção Diferencial de Barras; k) complementação do Módulo de Infraestrutura Geral referente à instalação do Módulo de Conexão 230 kV, do Módulo de Interligação de Barramentos 230 kV e dos três Módulos de Conexão 69 kV;
-----------------	---

l) instalação de três Pararaios no Terciário do Transformador Trifásico TR3 230/69-13,8 kV, 60 MVA; e
m) instalação de um Módulo de Interligação de Barramentos 69 kV, arranjo Barra Principal e Transferência;

II - Subestação Porto Velho:

a) adequação do Módulo de Interligação de Barramentos referente à troca da Proteção de Barra;
b) instalação do 4º Transformador Trifásico 230/69/13,8 kV, 100 MVA;
c) instalação de Módulo de Manobra 230 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, associado ao 4º Transformador Trifásico de 230/69 kV, 100 MVA;
d) instalação de Módulo de Manobra 69 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, associado ao 4º Transformador Trifásico de 230/69 kV, 100 MVA;
e) complementação do Módulo de Infraestrutura Geral referente ao Módulo de Manobra 230 kV e ao Módulo de Manobra 69 kV, associados ao 4º Transformador Trifásico 230/69kV, 100 MVA;

III - Subestação Rio Branco:

a) instalação do 3º Transformador Trifásico 230/69 kV, 100MVA;
b) instalação de Módulo de Manobra 230 kV, arranjo Barramento Principal e Transferência associado ao 3º Transformador Trifásico 230/69 kV, 100MVA;
c) instalação de Módulo de Conexão 69 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, associado ao 3º Transformador Trifásico 230/69 kV, 100MVA;
d) complementação do Módulo de Infraestrutura Geral referente ao Módulo de Manobra 230 kV e ao Módulo de Conexão 69 kV associados ao 3º Transformador Trifásico 230/69 kV, 100MVA;
e) adequação da Interligação de Barramento referente à troca de Proteção da Barra;

IV - Subestação Marabá:

a) instalação do 3º Transformador Trifásico 230/69 kV, 33 MVA;
b) instalação de Módulo de Manobra 230 kV, arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves, associado ao 3º Transformador Trifásico 230/69 kV, 33 MVA; e
c) instalação de Módulo de Manobra 69 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, associado ao 3º Transformador Trifásico 230/69 kV, 33 MVA;

V - Subestação Peritoró:

a) instalação do 3º Transformador Trifásico 230/69-13,8 kV, de 100 MVA;
b) instalação de Módulo de Manobra 230 kV, arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves, associado ao 3º Transformador Trifásico 230/69-13,8 kV, de 100 MVA;
c) instalação de Módulo de Manobra 69 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, referente ao 3º Transformador Trifásico 230/69-13,8 kV, de 100 MVA; e
d) complementação do Módulo de Infraestrutura Geral 230 kV referente ao remanejamento do Transformador de Aterramento;

VI - Subestação Presidente Dutra:

- a) instalação do 3º Transformador Trifásico 230/69-13,8 kV, de 50 MVA;
- b) instalação de Módulo de Manobra 230 kV, arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves, associado ao 3º Transformador Trifásico 230/69 kV, 50 MVA; e
- c) instalação de Módulo de Manobra 69 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, associado ao 3º Transformador Trifásico 230/69 kV, 50 MVA;
- VII - Subestação Pimenta Bueno:
- a) instalação do Banco de Capacitores Trifásico BC1 230 kV, 18,5 Mvar;
- b) instalação do Banco de Capacitores Trifásico BC2 230 kV, 18,5 Mvar;
- c) instalação do Banco de Capacitores Trifásico BC3 230 kV, 18,5 Mvar;
- d) instalação de Módulo de Conexão 230 kV, arranjo Barra Simples, associado ao Banco de Capacitores BC1 de 18,5 Mvar;
- e) instalação de Módulo de Conexão 230 kV, arranjo Barra Simples, associado ao Banco de Capacitores BC2 de 18,5 Mvar;
- f) instalação de Módulo de Conexão 230 kV, arranjo Barra Simples, associado ao Banco de Capacitores BC3 de 18,5 Mvar;
- g) instalação de um Módulo de Conexão Simplificado, sem Disjuntor, referente à conexão dos Bancos de Capacitores BC1, BC2 e BC3 ao Barramento de 230 kV; e
- h) complementação de Módulo de Infraestrutura Geral 230 kV referente à instalação dos três Módulos de Conexão associados aos Bancos de Capacitores BC1, BC2 e BC3;
- VIII - Subestação Miranda II:
- a) adequação do Módulo de Infraestrutura Geral 230 kV e acréscimo de Módulo de Infraestrutura de Manobra, referente à adequação de doze Módulos de Manobra;
- b) adequação do Módulo de Conexão 230 kV associado ao Transformador TR1 500/230 kV, 450 MVA, com a instalação de uma Chave Seccionadora para alteração do tipo de arranjo para Barra Dupla a Quatro Chaves;
- c) adequação do Módulo de Conexão 230 kV associado ao Transformador TR1 230/138 kV, 100 MVA, referente à instalação de duas Chaves Seccionadoras para alteração do tipo de arranjo para Barra Dupla a Quatro Chaves;
- d) adequação do Módulo de Conexão 230 kV associado ao Transformador TR2 230/138 kV, 100 MVA, referente à instalação de duas Chaves Seccionadoras para alteração do tipo de arranjo para Barra Dupla a Quatro Chaves;
- e) adequação de Módulo de Conexão 230 kV associado ao Banco de Capacitor em Derivação 230 kV, referente à instalação de duas Chaves Seccionadoras para alteração do tipo de arranjo para Barra Dupla a Quatro Chaves;
- f) adequação do Módulo de Conexão 230 kV associado ao Transformador TR3 230/138-13,8 kV, 100 MVA, referente à instalação de uma Chave Seccionadora;

	<p>g) adequação do Módulo de Conexão 230 kV associado ao Reator de Barra RT1 230 kV, 10 Mvar, referente à instalação de quatro Chaves Seccionadoras;</p> <p>h) adequação do Módulo de Conexão 230 kV associado ao Reator de Barra RT2 230 kV, 10 Mvar, referente à instalação de quatro Chaves Seccionadoras;</p> <p>i) adequação de Módulo de Conexão 230 kV associado ao Transformador TF1 230/69 kV, 100 MVA, referente à instalação de duas Chaves Seccionadoras para alteração do tipo de arranjo para Barra Dupla a Quatro Chaves;</p> <p>j) adequação de Módulo de Conexão 230 kV associado ao Transformador TF2 230/69 kV, 100 MVA, referente à instalação de duas Chaves Seccionadoras para alteração do tipo de arranjo para Barra Dupla a Quatro Chaves;</p> <p>k) adequação de Módulo de Interligação de Barramentos 230 kV, referente à instalação de duas Chaves Seccionadoras e três Transformadores de Corrente para alteração do tipo de arranjo para Barra Dupla a Quatro Chaves;</p> <p>l) adequação da Entrada da Linha para São Luís II 230 kV, referente à instalação de duas Chaves Seccionadoras para alteração do tipo de arranjo para Barra Dupla a Quatro Chaves;</p> <p>m) adequação da Entrada da Linha para São Luís II 230 kV, referente à instalação de duas Chaves Seccionadoras para alteração do tipo de arranjo para Barra Dupla a Quatro Chaves;</p> <p>n) adequação do Módulo de Conexão 138 kV associado ao Transformador TR1 230/138 kV, 100 MVA, referente à substituição do Sistema de Proteção e Controle;</p> <p>o) adequação do Módulo de Conexão 138 kV associado ao Transformador TR2 230/138 kV, 100 MVA, referente à substituição do Sistema de Proteção e Controle;</p> <p>p) adequação do Módulo de Conexão 69 kV associado ao Transformador TF1 230/69 kV, 100 MVA, referente à substituição do Sistema de Proteção e Controle; e</p> <p>q) adequação de Módulo de Conexão 69 kV associado ao Transformador TF2 230/69 kV, 100 MVA, referente à substituição do Sistema de Proteção e Controle.</p>
Tipo	Reforços e Melhorias em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica.
Ato Autorizativo	Resolução Autorizativa ANEEL nº 2.533, de 31 de agosto de 2010.
Pessoa Jurídica Titular	Centrais Elétricas do Norte do Brasil S.A. - ELETRONORTE.
CNPJ	00.357.038/0001-16.
Localização	Estados do Acre, Maranhão, Pará e Rondônia.
Enquadramento	Art. 3º, inciso VII, da Portaria MME nº 319, de 26 de setembro de 2008.
Documentos de que trata o § 8º do art. 6º do Decreto nº 6.144, de 3 de julho de 2007	Não apresentados.
Identificação do Processo	ANEEL nºs 48500.003569/2009-69, 48500.003585/2009-51, 48500.005385/2009-33, 48500.000665/2010-99, 48500.004344/2010-63 e MME nº 48000.001793/2010-91.