



Ministério de Minas e Energia Consultoria Jurídica

PORTARIA Nº 433, DE 12 DE JULHO DE 2011.

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 Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista - CTEEP, inscrita no CNPJ/MF sob o nº 02.998.611/0001-04, 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.

EDISON LOBÃO

Este texto não substitui o publicado no DOU de 13.7.2011 e republicado no DOU de 18.7.2011.

ANEXO I

Projetos	Reforços e Melhorias em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica, compostas por: I - Subestação Mogi das Cruzes 230 kV: a) substituição dos Disjuntores nºs 5, 3 e 4; b) substituição de quatro Transformadores de Potencia Externos: um Transformador de Potencia entre Disjuntores 4 e 5, um Transformador de Potencia entre Disjuntores 3 e 4, um Transformador de Potencia entre Disjuntores 2 e 3, um Transformador de Potencia entre Disjuntores 1 e 5; c) substituição de seis Transformadores de Corrente de Buchas por Disjuntor, totalizando doze Transformadores de Corrente dos Disjuntores nºs 3 e 4 mais três Transformadores de Corrente do Disjuntor nº 5; e d) substituição dos Cabos e Conexões do Anel de 230 kV; II - Subestação Aparecida 230 kV: substituição de Cabos e Conexões dos Bays de Taubaté Circuito 1 e Circuito 2 e Santa Cabeça; III - Subestação Scharlau 230 kV: retirada e transporte do Autotransformador 230/138 kV, 63 MVA, instalado provisoriamente na Subestação Scharlau; IV - Subestação Barra Bonita 138 kV: instalação de um Módulo de Entrada de Linha de 138 kV, arranjo Barra Dupla, destinado a Linha de Transmissão, em 138 kV, Barra Bonita - UTE Barra; V - Subestação Mogi Mirim II 138 kV: Substituição de Para-Raios, relativos aos Disjuntores 18752-3/4/5/6; VI - Subestação Presidente Prudente 138 kV: substituição dos Transformadores de Corrente nº 13 e nº 14; VII - Subestação Jales 138 kV: instalação de um Módulo de Entrada de Linha de 138 kV; VIII - Subestação Mairiporã 138 kV:
-----------------	--

a) substituição dos Disjuntores de nº 1, 24-1, 5, 8 e 9;
b) substituição de Cabos e Conexões do Módulo de Interligação dos Barramentos de 138 kV; e
c) substituição de três Transformadores de Corrente do Módulo de Interligação dos Barramentos;

IX - Subestação Valparaíso 138 kV:
a) substituição de Cabos e Conexões nos Bays Nova Avanhadava Circuito 1 e Circuito 2, Três Irmãos e Da Mata; e
b) substituição de três Transformadores de Corrente do Bay Da Mata;

X - Subestação Jupuíá 138 kV:
a) substituição de Cabos e Conexões nos Bays de Três Irmãos Circuito 1 e Circuito 2; e
b) substituição de Cabos e Conexões nos Bays para a UTE Luís Carlos Prestes (Circuito 1 e Circuito 2);

XI - Subestação Três Irmãos 138 kV: substituição de Cabos e Conexões dos Bays para Jupuíá Circuito 1 e Circuito 2;

XII - Subestação São João da Boa Vista 138 kV: substituição de Cabos e Conexões dos Bays para Mogi Guaçu Circuito 1 e Circuito 2;

XIII - Subestação Ribeirão Preto 138 kV:
a) substituição de Cabos e Conexões dos Bays Morro do Cipó C1/C2, Iguape C1/C2; e
b) substituição de Cabos e Conexões dos Bays dos TR1, TR2 e TR3 440/138 kV;

XIV - Subestação Dracena 138 kV: instalação de um Módulo de Entrada de Linha de 138 kV, arranjo Barra Dupla, destinado a Linha de Transmissão, em 138 kV, Dracena - UTE CENI;

XV - Subestação Araraquara 138 kV: substituição de Cabos e Conexões dos Bays São Carlos Circuito 1 e Circuito 2, Paiol Circuito 1 e Circuito 2, Laranjeiras, Iguapé e Araraquara CP (CPFL);

XVI - Subestação Sul 88 kV: substituição de dois Transformadores de Potencia nos Bays da Linha de Transmissão, em 88 kV, Sul-Alvarenga II C1/C2;

XVII - Subestação Bandeirantes 88 kV: substituição de doze Transformadores de Corrente e Cabos/Conexões do Bay da Linha de Transmissão, em 88 KV, Bandeirantes - Brigadeiro C1 e C2;

XVIII - Subestação Milton Fornasaro 88 kV: substituição das Buchas (9 Fases e 1 Fase Reserva) do lado de Baixa Tensão dos Bancos Transformadores (345-88/138kV), 133,3 MVA;

XIX - Subestação Bandeirantes 34,5 kV: adequação dos Cubículos 17, 18, 34 e 63 com a instalação de quatro Disjuntores e doze Transformadores de Potencia, 34,5 kV, nos Cubículos Isolados CB-17, 18, 34 e 63, e a instalação de seis Transformadores de Corrente de 34,5 kV nos Cubículos CB-17 e 18;

XX - Subestação Jupuíá 13,8 kV:
a) substituição de três Secionadoras no Bay do Alimentador de Três Lagoas I (EK) - Código Identificação: 1829-238;
b) substituição de três Transformadores de Corrente no Bay do Alimentador de Três Lagoas Rural (EK) - Código Identificação: 240; e

	c) substituição de três Transformadores de Corrente no Bay do Alimentador de Três Lagoas I (EK) - Código Identificação: 241; XXI - Subestação Porto Ferreira 13,8 kV: instalação de um Módulo de Entrada de Linha de 13,8 kV, arranjo Barra Principal e Transferência.
Tipo	Reforço e Melhoria em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica.
Ato Autorizativo	Resolução Autorizativa ANEEL nº 2.837, de 29 de março de 2011.
Pessoa Jurídica Titular	Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista - CTEEP.
CNPJ	02.998.611/0001-04.
Localização	Estados do Rio Grande do Sul e São Paulo.
Enquadramento	Art. 3º, inciso VII, da Portaria MME nº 319, de 26 de setembro de 2008.
Identificação do Processo	ANEEL nº 48500.006766/2010-73 e MME nº 48000.000914/2011-68.