



Ministério de Minas e Energia

Consultoria Jurídica

PORTARIA Nº 23, DE 14 DE JANEIRO 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 CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista, 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 da presente Portaria.

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

EDISON LOBÃO

Este texto não substitui o publicado no D.O.U. de 15.1.2010.

ANEXO I

Projetos	<p>Reforços e Melhorias em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica, compostas por:</p> <p>I - Subestação Taubaté:</p> <p>a) substituição de seis Transformadores de Corrente de 500 kV, na Linha de Transmissão Tijuco Preto - Taubaté, Circuito 1, no Terminal Taubaté; e</p> <p>b) substituição de nove Transformadores de Corrente, em 230 kV, para as Linhas de Transmissão São José dos Campos - Taubaté, Taubaté - Aparecida e na Interligação de Barras;</p> <p>II - Subestação Ilha Solteira:</p> <p>a) substituição de sete Disjuntores de 440 kV, para a Linha de Transmissão Ilha Solteira - Bauru, Circuito e Circuito 2, Linha de Transmissão Ilha Solteira - Água Vermelha, Linha de Transmissão Ilha Solteira - Três Irmãos e Interligações de Barramentos;</p> <p>III - Subestação Salto:</p> <p>a) instalação de um Banco de Reatores de Linha de 440 kV com 90 Mvar, destinado à Linha de Transmissão Bauru - Salto e Módulo de Conexão associado, provenientes da Subestação Cabreúva para a implantação da Subestação Salto;</p> <p>IV - Subestação Bauru:</p> <p>a) substituição de três Transformadores de Corrente de 440 kV, para a Linha de Transmissão Bauru - Araraquara Circuito 1, no Terminal Bauru; e</p> <p>b) instalação de um Módulo de Entrada de Linha de 138 kV, destinado à conexão da Linha de Transmissão Bauru (CTEEP) - Bauru (CPFL) Circuito 2;</p> <p>V - Subestação Baixada Santista:</p> <p>a) substituição de um Disjuntor, cinco Chaves Seccionadoras, três Transformadores de Corrente e uma Bobina de Bloqueio na Linha de Transmissão, em 345 kV, Baixada Santista - Tijuco Preto Circuito 1, no Terminal da Subestação Baixada Santista;</p>
-----------------	---

b) substituição de um Disjuntor, cinco Chaves Seccionadoras, três Transformadores de Corrente e uma Bobina de Bloqueio na Linha de Transmissão, em 345 kV, Baixada Santista - Tijuco Preto Circuito 2, no Terminal da Subestação Baixada Santista; e
c) substituição de três Disjuntores, seis Chaves Seccionadoras e nove Transformadores de Corrente de 88 kV, nos Bancos de Capacitores 1 e 2 e na Interligação de Barramento;

VI - Subestação Embu-Guaçú:
a) substituição de três Transformadores de Corrente e duas Chaves Seccionadoras na Linha de Transmissão, em 345 kV, Embu-Guaçú - Sul, Circuito 1, no Terminal Embu-Guaçú;

VII - Subestação Mogi:
a) substituição de três Transformadores de Corrente, uma Bobina de Bloqueio e doze Chaves Seccionadoras, devido à reconstrução da Linha de Transmissão, em 230 kV, Mogi - Mogi (Furnas) e Linha de Transmissão, em 230 kV, Itapeti - Mogi;

VIII - Subestação Piratininga:
a) substituição de seis Chaves Seccionadoras na Linha de Transmissão, em 230 kV, Piratininga - Interlagos, Circuito 1;

IX - Subestação São José dos Campos:
a) substituição de três Chaves Seccionadoras na Linha de Transmissão, em 230 kV, São José dos Campos - Mogi (Furnas), Circuito 2, e de uma Bobina de Bloqueio na Linha de Transmissão, em 230 kV, São José dos Campos - Mogi (Furnas), Circuito 1;

X - Subestação Bertioga II:
a) substituição de doze Transformadores de Corrente nas Linhas de Transmissão, em 138 kV, Bertioga II - Vicente de Carvalho, Circuito 1/Circuito 2 e Circuito 3/Circuito 4, e de duas Bobinas de Bloqueio nas Linhas de Transmissão, em 138 kV, Bertioga II - Vicente de Carvalho Circuito 1/Circuito 2;

XI - Subestação Cabreúva:
a) substituição de seis Transformadores de Corrente e duas Bobinas de Bloqueio nas Linhas de Transmissão, em 138 kV, Cabreúva - Mairiporã, Circuito 1/Circuito 2;

XII - Subestação Itapetininga II:
a) substituição de seis Transformadores de Corrente na Linha de Transmissão, em 138 kV, Tietê - Itapetininga II, Circuito 1 e Circuito 2;

XIII - Subestação Mairiporã:
a) substituição de seis Transformadores de Corrente e duas Bobinas de Bloqueio na Linha de Transmissão, em 138 kV, Cabreúva - Mairiporã, Circuito 1 e Circuito 2;
b) instalação de um Cubículo de 13,8 kV, Tipo "B", para Alimentador com Disjuntor, mais Relé de Alta Impedância; e
c) substituição de nove Transformadores de Corrente de 13,8 kV nos Cubículos destinados aos Alimentadores;

XIV - Subestação Mogi Mirim II:
a) substituição de dois Disjuntores, dez Chaves Seccionadoras, seis Transformadores de Corrente e duas Bobinas de Bloqueio na Linha de Transmissão, em 138 kV, Mogi Mirim II - Bragança Paulista, Circuito 1 e Circuito 2;

	<p>XV - Subestação Tietê: a) substituição de seis Transformadores de Corrente na Linha de Transmissão, em 138 kV, Tietê - Itapetininga II Circuito 1 e Circuito 2; e b) substituição de três Transformadores de Corrente de 13,8 kV no Cubículo destinado a um Alimentador;</p> <p>XVI - Subestação Vicente de Carvalho: a) substituição de doze Transformadores de Corrente e duas Bobinas de Bloqueio de 138 kV na Linha de Transmissão, em 138 kV, Bertioga II - Vicente de Carvalho, Circuito 1 e Circuito 2;</p> <p>XVII - Subestação Rio Claro I: a) substituição de cinco Chaves Seccionadoras e seis Transformadores de Corrente na Linha de Transmissão, em 138 kV, Rio Claro I - Porto Ferreira (futura Linha de Transmissão, em 138 kV, Araras - Rio Claro I) Circuito 1 e Circuito 2;</p> <p>XVIII - Subestação Bragança Paulista: a) substituição de seis Transformadores de Corrente na Linha de Transmissão, em 138 kV, Mairiporã - Bragança Paulista (Futura Atibaia 11 - Bragança Paulista), Circuito 1 e Circuito 2;</p> <p>XIX - Subestação Bandeirantes: a) substituição das Buchas nos Bancos de Transformadores de 345/88 kV do lado de 88 kV;</p> <p>XX - Subestação Norte: a) substituição das Buchas nos Bancos de Transformadores de 345/88 kV do lado de 88 kV;</p> <p>XXI - Subestação Nordeste: a) substituição das Buchas nos Bancos de Transformadores de 345/88 kV do lado de 88 kV;</p> <p>XXII - Subestação Oeste: a) substituição das Buchas nos Bancos de Transformadores de 440/88 kV do lado de 88 kV;</p> <p>XXIII - Subestação Jales: a) substituição de três Transformadores de Corrente na Linha de Transmissão, em 69 kV, Jales - Votuporanga II;</p> <p>XXIV - Subestação Capão Bonito: a) substituição de três Transformadores de Corrente de 13,8 kV, para o Cubículo destinado ao Alimentador;</p> <p>XXV - Subestação Flórida Paulista: a) substituição de nove Transformadores de Corrente de 13,8 kV, para os Cubículos destinados aos Alimentadores;</p> <p>XXVI - Subestação Itapeva: a) substituição de seis Transformadores de Corrente de 13,8 kV, para os Cubículos destinados aos Alimentadores; e</p> <p>XXVII - Subestação Paraibuna: a) substituição de doze Transformadores de Corrente de 13,8 kV, para os Cubículos destinados aos Alimentadores.</p>
Tipo	Reforços e Melhorias em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica.
Ato Autorizativo	Resolução Autorizativa ANEEL nº 2.040, de 11 de agosto de 2009.
Pessoa Jurídica Titular	CTEEP - Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista.

CNPJ	02.998.611/0001-04.
Localização	Estado de São Paulo.
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 nº 48500.008365/2008-33 e MME nº 48000.002346/2009-15.