PORTARIA Nº 8, DE 16 DE JANEIRO DE 2013.

O SECRETÁRIO DE PLANEJAMENTO E DESENVOLVIMENTO ENERGÉTICO DO MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA, no uso da competência que lhe foi delegada pelo art. 1º, da Portaria MME nº 440, de 20 de julho de 2012, 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 à presente Portaria.

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

ALTINO VENTURA FILHO

ANEXO

Projetos	Reforços e Melhorias em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica, compostas por: I – Subestação São Sebastião: a) substituição do Transformador Trifásico TR1 138/13,8 kV, de 18,75 MVA, por um novo Transformador Trifásico 138/13,8 kV, de 33 MVA; b) substituição do Transformador Trifásico TR2 138/13,8 kV, de 18,75 MVA, por um Transformador Trifásico 138/13,8 kV, de 33 MVA, já disponível na subestação; c) adequação do Módulo de Conexão 13,8 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, do Transformador Trifásico TR1; d) adequação do Módulo de Conexão 13,8 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, do Transformador Trifásico TR2; e e) instalação de um Módulo de Interligação de Barras 13,8 kV, arranjo Barra Principal e Transferência. II – Subestação Taubaté: a) instalação de um Banco de Capacitores BC1A 138 kV de 50 Mvar; b) instalação de um banco de capacitores BC1B 138 kV de 50 Mvar; e c) instalação de um Módulo de Conexão 138 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, para os Bancos de Capacitores BC1A e BC1B, de 50 Mvar cada um. III – Subestação Flórida Paulista: a) substituição do Transformador Trifásico TR1 138/13,8 kV, de 5 MVA, por um Transformador Trifásico 138/13,8 kV, de 20 MVA, proveniente da Subestação Vicente de Carvalho; b) adequação do Módulo de Conexão 138 kV, arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves, do Transformador Trifásico TR1; c) adequação do Módulo de Conexão 13,8 kV, arranjo Barra Simples, do Transformador Trifásico TR1; d) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso – Flórida Paulista C1; e e) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso – Flórida Paulista C2. IV – Subestação Valparaíso: a) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Três Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso – Flórida Paulista C1;e b) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Três Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso – Flórida Paulista C2. V – Subestação Mogi Guaçu I: a) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Três Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Guaçu I – Mogi Mirim II C1; e b) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Três Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Guaçu I – Mogi Mirim II C2. VI – Subestação Mogi Mirim II: a) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Guaçu I – Mogi Mirim II C1; e
	b) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Guaçu I - Mogi Mirim II C2. VII – Subestação Santa Bárbara: a) instalação de um Banco de Capacitores BC3A 138 kV de 50 Mvar; b) instalação de um Banco de Capacitores BC3B 138 kV de 50 Mvar; e c) instalação de um Módulo de Conexão 138 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, para os Bancos de Capacitores BC3A e BC3B, de 50 Mvar cada um. VIII – Linha de transmissão 138 kV Valparaíso – Flórida Paulista: a) recapacitação de cinquenta e quatro quilômetros e trezentos metros da Linha de

Projetos	Reforços e Melhorias em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica, compostas por: I – Subestação São Sebastião: a) substituição do Transformador Trifásico TR1 138/13,8 kV, de 18,75 MVA, por um novo Transformador Trifásico 138/13,8 kV, de 33 MVA; b) substituição do Transformador Trifásico TR2 138/13,8 kV, de 18,75 MVA, por um Transformador Trifásico 138/13,8 kV, de 33 MVA, já disponível na subestação; c) adequação do Módulo de Conexão 13,8 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, do Transformador Trifásico TR1; d) adequação do Módulo de Conexão 13,8 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, do Transformador Trifásico TR2; e e) instalação de um Módulo de Interligação de Barras 13,8 kV, arranjo Barra Principal e Transferência. II – Subestação Taubaté: a) instalação de um Banco de Capacitores BC1A 138 kV de 50 Mvar; b) instalação de um Banco de Capacitores BC1B 138 kV de 50 Mvar; e c) instalação de um Módulo de Conexão 138 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, para os Bancos de Capacitores BC1A e BC1B, de 50 Mvar cada um. III – Subestação Florida Paulista: a) substituição do Transformador Trifásico TR1 138/13,8 kV, de 5 MVA, por um Transformador Trifásico 138/13,8 kV, de 20 MVA, proveniente da Subestação Vicente de Carvalho; b) adequação do Módulo de Conexão 138 kV, arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves, do Transformador Trifásico TR1; c) adequação do Módulo de Conexão 13,8 kV, arranjo Barra Simples, do Transformador Trifásico TR1; d) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso – Flórida Paulista C1; e e) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso – Flórida Paulista C2. IV – Subestação Valparaíso: a) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Três Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso – Flórida Paulista C1;e b) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Três Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso – Flórida Paulista C2. V – Subestação Mogi Guaçu I: a) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Três Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Guaçu I – Mogi Mirim II C1; e b) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Três Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Guaçu I – Mogi Mirim II C2. VI – Subestação Mogi Mirim II: a) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Guaçu I – Mogi Mirim II C1; e
	b) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Guaçu I - Mogi Mirim II C2. VII – Subestação Santa Bárbara: a) instalação de um Banco de Capacitores BC3A 138 kV de 50 Mvar; b) instalação de um Banco de Capacitores BC3B 138 kV de 50 Mvar; e c) instalação de um Módulo de Conexão 138 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, para os Bancos de Capacitores BC3A e BC3B, de 50 Mvar cada um.
Tipo	Reforços e Melhorias em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica.
Ato Autorizativo	Resolução Autorizativa ANEEL nº 3.775, de 4 de dezembro de 2012.
Pessoa Jurídica Titular	Companhia de Transmissão de Energia Elétrica Paulista - CTEEP
CNPJ	02.998.301/0001-04
Localização	Estado São Paulo
Enquadramento	Art. 3º, inciso VII, da Portaria MME nº 319, de 26 de setembro de 2008.
Identificação do Processo	ANEEL nº 48500.002890/2012-21, 48500.002887/2012-16, 48500.002883/2012-20, 48500.002891/2012-76, 48500.002886/2012-63, 48500.002894/2012-18, 48500.002893/2012-65 e MME nº 48000.002176/2012-74.

Projetos	Reforços e Melhorias em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica, compostas por: I – Subestação São Sebastião: a) substituição do Transformador Trifásico TR1 138/13,8 kV, de 18,75 MVA, por um novo Transformador Trifásico 138/13,8 kV, de 33 MVA; b) substituição do Transformador Trifásico TR2 138/13,8 kV, de 18,75 MVA, por um Transformador Trifásico 138/13,8 kV, de 33 MVA, já disponível na subestação; c) adequação do Módulo de Conexão 13,8 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, do Transformador Trifásico TR1; d) adequação do Módulo de Conexão 13,8 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, do Transformador Trifásico TR2; e e) instalação de um Módulo de Interligação de Barras 13,8 kV, arranjo Barra Principal e Transferência. II – Subestação Taubaté: a) instalação de um Banco de Capacitores BC1A 138 kV de 50 Mvar; b) instalação de um banco de capacitores BC1B 138 kV de 50 Mvar; e c) instalação de um Módulo de Conexão 138 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, para os Bancos de Capacitores BC1A e BC1B, de 50 Mvar cada um. III – Subestação Flórida Paulista: a) substituição do Transformador Trifásico TR1 138/13,8 kV, de 5 MVA, por um Transformador Trifásico 138/13,8 kV, de 20 MVA, proveniente da Subestação Vicente de Carvalho; b) adequação do Módulo de Conexão 138 kV, arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves, do Transformador Trifásico TR1; c) adequação do Módulo de Conexão 13,8 kV, arranjo Barra Simples, do Transformador Trifásico TR1; d) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso – Flórida Paulista C1; e e) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso – Flórida Paulista C2. IV – Subestação Valparaíso: a) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Três Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso – Flórida Paulista C1;e b) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Três Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso – Flórida Paulista C2. V – Subestação Mogi Guaçu I: a) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Três Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Guaçu I – Mogi Mirim II C1; e b) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Três Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Guaçu I – Mogi Mirim II C2. VI – Subestação Mogi Mirim II: a) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Guaçu I – Mogi Mirim II C1; e
	b) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Guaçu I - Mogi Mirim II C2. VII – Subestação Santa Bárbara: a) instalação de um Banco de Capacitores BC3A 138 kV de 50 Mvar; b) instalação de um Banco de Capacitores BC3B 138 kV de 50 Mvar; e c) instalação de um Módulo de Conexão 138 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, para os Bancos de Capacitores BC3A e BC3B, de 50 Mvar cada um.

Projetos	Reforços e Melhorias em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica, compostas por: I – Subestação São Sebastião: a) substituição do Transformador Trifásico TR1 138/13,8 kV, de 18,75 MVA, por um novo Transformador Trifásico 138/13,8 kV, de 33 MVA; b) substituição do Transformador Trifásico TR2 138/13,8 kV, de 18,75 MVA, por um Transformador Trifásico 138/13,8 kV, de 33 MVA, já disponível na subestação; c) adequação do Módulo de Conexão 13,8 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, do Transformador Trifásico TR1; d) adequação do Módulo de Conexão 13,8 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, do Transformador Trifásico TR2; e e) instalação de um Módulo de Interligação de Barras 13,8 kV, arranjo Barra Principal e Transferência. II – Subestação Taubaté: a) instalação de um Banco de Capacitores BC1A 138 kV de 50 Mvar; b) instalação de um banco de capacitores BC1B 138 kV de 50 Mvar; e c) instalação de um Módulo de Conexão 138 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, para os Bancos de Capacitores BC1A e BC1B, de 50 Mvar cada um. III – Subestação Flórida Paulista: a) substituição do Transformador Trifásico TR1 138/13,8 kV, de 5 MVA, por um Transformador Trifásico 138/13,8 kV, de 20 MVA, proveniente da Subestação Vicente de Carvalho; b) adequação do Módulo de Conexão 138 kV, arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves, do Transformador Trifásico TR1; c) adequação do Módulo de Conexão 13,8 kV, arranjo Barra Simples, do Transformador Trifásico TR1; d) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso – Flórida Paulista C1; e e) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso – Flórida Paulista C2. IV – Subestação Valparaíso: a) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Três Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso – Flórida Paulista C1;e b) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Três Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Valparaíso – Flórida Paulista C2. V – Subestação Mogi Guaçu I: a) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Três Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Guaçu I – Mogi Mirim II C1; e b) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Três Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Guaçu I – Mogi Mirim II C2. VI – Subestação Mogi Mirim II: a) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Guaçu I – Mogi Mirim II C1; e
	b) adequação do Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Dupla a Cinco Chaves, referente à conexão da Linha de Transmissão 138 kV Mogi Guaçu I - Mogi Mirim II C2. VII – Subestação Santa Bárbara: a) instalação de um Banco de Capacitores BC3A 138 kV de 50 Mvar; b) instalação de um Banco de Capacitores BC3B 138 kV de 50 Mvar; e c) instalação de um Módulo de Conexão 138 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, para os Bancos de Capacitores BC3A e BC3B, de 50 Mvar cada um.