



## Ministério de Minas e Energia Consultoria Jurídica

**PORTARIA Nº 635, DE 17 DE NOVEMBRO 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 projeto de reforços e melhorias em instalações de transmissão de energia elétrica, de titularidade da Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica - CEEE-GT, inscrita no CNPJ/MF sob o nº 92.715.812/0001-31, 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 18.11.2011.**

### ANEXO I

<b>Projetos</b>	
	<p>Reforços e Melhorias em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica, compostas por:</p> <p>I - Subestação Pelotas 3:</p> <p>a) instalação de um Autotransformador Trifásico 230/138 kV, de 83 MVA;</p> <p>b) instalação de um Módulo de Conexão 230 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, para o Autotransformador Trifásico 230/138 kV, de 83 MVA; e</p> <p>c) instalação de um Módulo de Conexão 138 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, para o Autotransformador Trifásico 230/138 kV, de 83 MVA;</p> <p>II - Subestação Porto Alegre 8:</p> <p>a) instalação de um Transformador Trifásico 230/69 kV, de 83 MVA;</p> <p>b) instalação de um Módulo de Conexão 230 kV, Arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, para o Transformador Trifásico 230/69 kV, de 83 MVA; e</p> <p>c) instalação de um Módulo de Conexão 69 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, para o Transformador Trifásico 230/69 kV, de 83 MVA;</p> <p>III - Subestação Nova Prata 2:</p> <p>a) instalação de um Transformador Trifásico 230/69 kV, de 50 MVA;</p> <p>b) instalação de um Módulo de Conexão 230 kV, arranjo Barra Dupla a Quatro Chaves, para o Transformador Trifásico 230/69 kV, de 50 MVA;</p> <p>c) instalação de um Módulo de Conexão 69 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, para o Transformador Trifásico 230/69 kV, de 50 MVA; e</p> <p>d) ampliação e adequação do Módulo de Infraestrutura Geral para possibilitar o Seccionamento da Linha de Transmissão Passo Fundo - Monte Claro;</p>

IV - Linha de Transmissão, em 69 kV, Triunfo - UTE São Jerônimo:

a) instalação de dois Módulos de Entrada de Linha 69 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, para Seccionamento da Linha de Transmissão, em 69 kV, Triunfo - UTE São Jerônimo na nova Subestação São Jerônimo (CEEE-D); e

b) instalação de um Módulo de Infraestrutura Geral para Acessante em 69 kV, arranjo Barra Principal e Transferência;

V - Subestação Camaquã:

a) instalação de um Módulo de Conexão 23 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, para o Transformador Trifásico 69/23 kV, de 25 MVA, existente;

VI - Subestação Canoas 1:

a) instalação de dois Bancos de Capacitores em Derivação 23 kV, de 3,6 Mvar; e

b) instalação de dois Módulos de Conexão 23 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, para os dois Bancos de Capacitores em Derivação 23 kV, de 3,6 Mvar;

VII - Subestação Eldorado do Sul:

a) instalação de um Banco de Capacitores em Derivação 23 kV, de 3,6 Mvar; e

b) instalação de um Módulo de Conexão 23 kV, arranjo Barra Simples, para o Banco de Capacitores em Derivação 23 kV, de 3,6 Mvar;

VIII - Subestação Ijuí:

a) ampliação do Módulo de Infraestrutura Geral 69 kV;

b) instalação de um Módulo de Conexão 23 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, para o Transformador Trifásico 69/23 kV, de 25 MVA;

c) instalação de dois Módulos de Interligação de Barras 23 kV, arranjo Barra Principal e Transferência;

d) instalação de um Disjuntor para Interligação de Semibarras 23 kV;

e) instalação de um Módulo de Entrada de Linha 23 kV, arranjo Barra Principal e Transferência;

f) adequação de seis Módulos de Entrada de Linha 23 kV, arranjo Barra Principal e Transferência; e

g) adequação de um Módulo de Conexão de 23 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, para Transformador Trifásico 69/23 kV, de 25 MVA;

IX - Subestação Santa Rosa 1:

a) instalação de um Transformador Trifásico 69/23 kV de 25 MVA;

b) instalação de um Módulo de Conexão 69 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, para o Transformador Trifásico 69/23 kV, de 25 MVA;

c) instalação de um Módulo de Conexão 23 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, para o Transformador Trifásico 69/23 kV, de 25 MVA;

d) instalação de dois Módulos de Interligação de Barras 23 kV, arranjo Barra Principal e Transferência;

e) instalação de um Disjuntor para Interligação de Semibarras 23 kV;

- f) instalação de um Módulo de Entrada de Linha 23 kV, arranjo Barra Principal e Transferência; e
- g) adequação de um Módulo de Entrada de Linha 23 kV, arranjo Barra Principal e Transferência;
- X - Subestação São Borja 2:
- a) instalação de um Banco de Capacitores em Derivação 23 kV, de 3,6 Mvar; e
- b) instalação de um Módulo de Conexão 23 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, para o Banco de Capacitores em Derivação 23 kV, de 3,6 Mvar;
- XI - Subestação Taquara:
- a) instalação de um Módulo de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Principal e Transferência;
- b) instalação de um Módulo de Interligação de Barras 138 kV, arranjo Barra Principal e Transferência;
- c) adequação de dois Módulos de Entrada de Linha 138 kV, arranjo Barra Principal e Transferência;
- d) adequação de Trecho de um quilômetro da Linha de Transmissão, em 138 kV, Taquara - Osório 2, em Circuito Simples;
- e) adequação de Trecho de um quilômetro da Linha de Transmissão, em 138 kV, Taquara - Cachoeirinha 1 e Taquara - Três Coroas, em Circuito Duplo;
- f) adequação de um Módulo de Conexão em 138 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, para o Banco de Autotransformadores AT-2 230/138 kV de 3x50 MVA; e
- g) adequação de um Módulo de Conexão em 138 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, para o Banco de Autotransformadores Trifásicos AT-1 230/138 kV de 3x50 MVA, existente;
- XII - Subestação Livramento 2:
- a) instalação de um Banco de Capacitores em Derivação 13,8 kV, de 1,8 Mvar; e
- b) instalação de um Módulo de Conexão 13,8 kV, arranjo Barra Simples, para o Banco de Capacitores em Derivação 13,8 kV, de 1,8 Mvar;
- XIII - Subestação Maçambará:
- a) instalação de um Banco de Capacitores em Derivação 23 kV, de 3,6 Mvar; e
- b) instalação de um Módulo de Conexão 23 kV, arranjo Barra Simples, para o Banco de Capacitores em Derivação 23 kV, de 3,6 Mvar;
- XIV - Subestação Porto Alegre 10:
- a) instalação de um Banco de Capacitores em Derivação 13,8 kV, de 7,2 Mvar; e
- b) instalação de um Módulo de Conexão 13,8 kV, arranjo Barra Simples, para o Banco de Capacitores em Derivação 13,8 kV, de 7,2 Mvar;
- XV - Subestação Guarita:
- a) instalação de um Transformador Trifásico 69/23 kV, de 25 MVA, em substituição ao Transformador Trifásico existente 69/23 kV, de 12,5 MVA;

	<p>b) instalação de um Módulo de Conexão 23 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, para o Transformador Trifásico 69/23 kV, de 25 MVA;</p> <p>c) instalação de um Módulo de Interligação de Barras 23 kV, arranjo Barra Principal e Transferência; e</p> <p>d) instalação de um Módulo de Conexão 23 kV, arranjo Barra Simples, para o Banco de Capacitores em Derivação 23 kV, de 3,6 Mvar existente;</p> <p>XVI - Subestação Santo Ângelo 2:</p> <p>a) instalação do Segundo Transformador Trifásico 69/23 kV, de 25 MVA;</p> <p>b) instalação de um Módulo de Conexão 69 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, para o Segundo Transformador Trifásico 69/23 kV, de 25 MVA;</p> <p>c) instalação de um Módulo de Conexão 23 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, para o Segundo Transformador Trifásico 69/23 kV, de 25 MVA;</p> <p>d) instalação de um Módulo de Conexão 23 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, para o Primeiro Transformador Trifásico 69/23 kV, de 25 MVA, existente;</p> <p>e) instalação de um Disjuntor para Interligação de Semibarras 23 kV;</p> <p>f) instalação de um Módulo de Interligação de Barras 23 kV, arranjo Barra Principal e Transferência;</p> <p>g) instalação de um Módulo de Interligação de Barras 23 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, em substituição ao existente;</p> <p>h) instalação de dois Módulos de Entrada de Linha 23 kV, arranjo Barra Principal e Transferência; e</p> <p>i) instalação de seis Módulos de Entrada de Linha 23 kV, arranjo Barra Principal e Transferência, em substituição aos existentes.</p>
<b>Tipo</b>	Reforços e Melhorias em Instalações de Transmissão de Energia Elétrica.
<b>Ato Autorizativo</b>	Resolução Autorizativa ANEEL nº 3.159, de 18 de outubro de 2011.
<b>Pessoa Jurídica Titular</b>	Companhia Estadual de Geração e Transmissão de Energia Elétrica - CEEE-GT.
<b>CNPJ</b>	92.715.812/0001-31.
<b>Localização</b>	Estado do Rio Grande do Sul.
<b>Enquadramento</b>	Art. 3º, inciso VII, da Portaria MME nº 319, de 26 de setembro de 2008.
<b>Identificação do Processo</b>	ANEEL nºs 48500.004607/2010-34, 48500.004612/2010-47, 48500.004613/2010-91, 48500.004618/2010-14, 48500.004619/2010-69, 48500.004623/2010-27, 48500.004624/2010-71, 48500.006305/2010-09, 48500.006307/2010-90, 48500.006308/2010-34, 48500.006309/2010-89, 48500.006310/2010-11, 48500.001586/2011-86, 48500.001617/2011-07, 48500.001619/2011-98 e MME nº 48000.002018/2011-33.