|  |  |
| --- | --- |
|  | **Ministério de Minas e Energia Consultoria Jurídica** |

**PORTARIA No 9, DE 11 DE JANEIRO DE 2017.**

**O SECRETÁRIO DE PLANEJAMENTO E DESENVOLVIMENTO ENERGÉTICO DO MINISTÉRIO DE MINAS E ENERGIA**, no uso da competência que lhe foi delegada pelo art. 1o, inciso VI, da Portaria MME no 281, de 29 de junho de 2016, tendo em vista o disposto no art. 4o do Decreto no 8.874, de 11 de outubro de 2016, no art. 4o da Portaria MME no 506, de 24 de outubro de 2016, e o que consta do Processo no 48360.000004/2017-81, resolve:

Art. 1o Aprovar, na forma do art. 2o, § 1o, inciso III, do Decreto no 8.874, de 11 de outubro de 2016, como prioritário o projeto de transmissão de energia elétrica, de titularidade da empresa Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A., inscrita no CNPJ/MF sob o no 15.286.437/0001-00, para os fins do art. 2o da Lei no 12.431, de 24 de junho de 2011, descrito no Anexo à presente Portaria.

Art. 2o A Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A. e a Sociedade Controladora deverão:

I - dar ciência ou submeter à anuência prévia da Agência Nacional de Energia Elétrica - ANEEL a cessão ou o oferecimento dos direitos emergentes do Contrato de Concessão ou Outorga de Autorização em garantia, inclusive por meio de cessão fiduciária, na forma e condições previstas nas normas setoriais;

II - manter informação atualizada, junto à ANEEL, relativa à composição societária, identificando o grupo de controle e explicitando as participações societárias diretas e indiretas dos respectivos controladores da empresa titular do Projeto;

III - destacar, quando da emissão pública de debêntures, na primeira página do Prospecto e do Anúncio de Início de Distribuição ou, no caso de distribuição com esforços restritos, do Aviso de Encerramento e do material de divulgação, o número e a data de publicação desta Portaria e o compromisso de alocar os recursos obtidos no Projeto prioritário aprovado;

IV - manter a documentação relativa à utilização dos recursos captados, até cinco anos após o vencimento de debêntures emitidas, para consulta e fiscalização pelos Órgãos de Controle e Receita Federal do Brasil;

V - para Projetos de Transmissão de Energia Elétrica, manter atualizados os dados no Sistema de Gestão da Transmissão - SIGET; e

VI - observar as demais disposições constantes na Lei no 12.431, de 2011, no Decreto no 8.874, de 2016, na legislação e normas vigentes e supervenientes, sujeitando-se às penalidades legais, inclusive aquela prevista no art. 2o, § 5o, da referida Lei, a ser aplicada pela Secretaria da Receita Federal do Brasil.

Art. 3o A ANEEL deverá informar, ao Ministério de Minas e Energia e à Unidade da Receita Federal do Brasil com jurisdição sobre o estabelecimento da matriz da empresa titular do Projeto, a ocorrência de situações que evidenciem a não implementação do Projeto prioritário aprovado nesta Portaria.

Art. 4o A Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A. deverá informar, ao Ministério de Minas e Energia, a entrada em Operação Comercial do Projeto, no prazo de até trinta dias do início, mediante a entrega de cópia do Ato Autorizativo emitido pelo Órgão ou Entidade competente.

Parágrafo único. A data de entrada em operação constante no Anexo à presente Portaria foi informada pela Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A. e deve ser considerada unicamente para fins de aprovação do projeto como prioritário, não eximindo a concessionária do compromisso com o prazo de conclusão estipulado no Contrato de Concessão no 013/2012-ANEEL.

Art. 5o Alterações técnicas ou de titularidade do Projeto de que trata esta Portaria, autorizadas pela ANEEL ou pelo Ministério de Minas e Energia, não ensejarão a publicação de nova Portaria de aprovação do projeto como prioritário, para os fins do art. 2o da Lei no 12.431, de 2011.

Art. 6o O descumprimento das obrigações de que trata esta Portaria implicará na automática revogação da aprovação dos Projetos como prioritários.

Art. 7o Esta Portaria entra em vigor na data de sua publicação.

**EDUARDO AZEVEDO RODRIGUES**

Este texto não substitui o publicado no DOU de 12.1.2017 e retificado no DOU de 20.1.2017.

**ANEXO**

|  |  |  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- | --- | --- |
| TITULAR DO PROJETO | | | | | |
| 01 | Razão Social | | | 02 | CNPJ |
|  | Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A. | | |  | 15.286.437/0001-00 |
| 03 | Logradouro | | | 04 | Número |
|  | Av Presidente Vargas | | |  | 955 |
| 05 | Complemento | 06 | Bairro/Distrito | 07 | CEP |
|  | Sala: 1.101 Parte |  | Centro |  | 20071-004 |
| 08 | Município | 09 | UF | 10 | Telefone |
|  | Rio de Janeiro |  | RJ |  | (21) 3513-4071 |
| 11 | Contrato de Concessão | | | | |
|  | Contrato de Concessão no 013/2012-ANEEL, de 10 de maio de 2012. | | | | |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 12 | REPRESENTANTES LEGAIS DA EMPRESA TITULAR DO PROJETO | |
| Nome: Lianming Sun. | | CPF: 063.257.597-29. |
| Nome: Anibal Luiz Marques Frazão. | | CPF: 494.200.038-68. |

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 13 | RELAÇÃO DOS ACIONISTAS DA EMPRESA TITULAR DO PROJETO (Cia. Fechada) (\*) | | |
| Razão Social ou Nome de Pessoa Física | | CNPJ ou CPF | Participação (%) |
| State Grid Brazil Holding S.A. | | 11.938.558/0001-39. | 51 % |
| Copel Geração e Transmissão S.A. | | 04.370.282/0001-70. | 49 % |

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| 14 | PESSOA JURÍDICA CONTROLADORA DA EMPRESA TITULAR DO PROJETO  (Cia. Aberta) | |
| Razão Social | | CNPJ |
| Não se aplica. | | Não se aplica. |

|  |  |
| --- | --- |
| CARACTERÍSTICAS DO PROJETO | |
| 15 | Denominação |
| Lote B do Leilão no 02/2012-ANEEL. | |
| 16 | Descrição |
| I - Instalações de Transmissão localizadas nos Estados de Mato Grosso, Goiás e Minas Gerais compostas: pela linha de transmissão Ribeirãozinho - Rio Verde Norte, em 500 kV, terceiro circuito simples, com extensão aproximada de 250 km, com origem na Subestação Ribeirãozinho e término na Subestação Rio Verde Norte, linha de transmissão Rio Verde Norte - Marimbondo II, em 500 kV, circuito duplo, com extensão aproximada de 350 km, com origem na subestação Rio Verde Norte e término na subestação Marimbondo II; e pela Subestação Marimbondo II, em 500 kV, com equipamentos de compensação reativa e respectivas conexões, entradas de linha, interligações de barramentos, barramentos, instalações vinculadas e demais instalações necessárias às funções de medição, supervisão, proteção, comando, controle, telecomunicação, administração e apoio; e  II - Instalações de Transmissão de Rede Básica, localizadas no Estado de Minas Gerais, compostas por quatro trechos de Linha de Transmissão em 500 kV, circuito simples, com extensão aproximada de 6 km cada, compreendidos entre o ponto de seccionamento dos circuitos 1 e 2 da Linha de Transmissão em 500 kV Araraquara - Marimbondo e a subestação Marimbondo II, as entradas de linha e interligações de barramentos correspondentes na Subestação Marimbondo II, e a aquisição dos equipamentos necessários às modificações, substituições e adequações nas entradas de linha das subestações Araraquara Marimbondo. | |
| 17 | Localização [Município(s)/UF(s)] |
| Municípios de Baliza, Bom Jesus, Caiapônia, Castelândia, Doverlândia, Inaciolândia, Maurilândia, Montividiu, Quirinópolis, Rio Verde, Santa Helena de Goiás, Estado de Goiás, Ribeirãozinho, Estado de Mato Grosso, Campina Verde, Fronteira, Frutal, Ipiaçu, Itapagipe, Ituiutaba, Estado de Minas Gerais. | |
| 18 | Data Prevista para Entrada em Operação |
| 31 de agosto de 2016. | |

(\*) Todas as ações de emissão da Guaraciaba Transmissora de Energia (TP Sul) S.A., quer existentes atualmente ou no futuro emitidas, de propriedade da State Grid Brazil Holding  S.A. e da Copel Geração e Transmissão S.A., foram empenhadas em favor do Banco Nacional de Desenvolvimento Econômico e Social - BNDES, nos termos do Contrato de Financiamento mediante Abertura de Crédito no 16.2.0355.1, assinado em 28 de setembro de 2016, que se encontra arquivado na sede da Companhia.